
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050										
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11184 - 11393	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER "C"		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
LOUISIANA PACIFIC		WELL #:	1	RRCID ->	203856	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	14498	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2016		-		PLUGGED 01/18/16						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:	1	RRCID ->	220291	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	15125	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599						
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8301 - 8362
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710						
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 8645 - 10809
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
CASEY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	174462	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	11201	PERF. 8428 - 8438
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	192898	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14014	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE		WELL #:	4	RRCID ->	251317	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14659	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:		1	RRCID -> 273644	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 15548	PERF. 15105 - 15127				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL-COMBEST B		WELL #:		1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID -> 279182	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 11090	PERF. N/A				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BBX OPERATING, L.L.C.		WELL #:		058908	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A				
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		WELL #:		072716	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A				
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK									
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
L. CORNELIUS				WELL #: 13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595			CNTY: POLK									
LAZY M RANCH, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF. 12717 - 13365								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 11294 - 12200								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799			CNTY: POLK									
BANKHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 279301	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 12340	PERF. N/A								
11	0 Z	5961	-0-	5961	88464	5148 2	813 9	N	739	721 1						142
12	0 Z	5046	-0-	5046	93510	4363 2	683 9	N	621	761 1						2
01	0 Z	3840	-0-	3840	97350	3215 2	625 9	N	568	566 1						4
02	0 Z	3430	-0-	3430	100780	2810 2	620 9	N	564	560 1						8
03	0 Z	3592	-0-	3592	104372	2970 2	622 9	N	565	566 1						7
04	0 Z	2607	-0-	2607	106979	2039 2	568 9	N	516	364 1						159

CARR RESOURCES, INC.				135180			CNTY: POLK									
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLAW				WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655										
MILES				WELL #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9778 - 9806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
HANKAMER CYPRESS				WELL #:	1	RRCID ->	242711	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JD HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	242988	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675										
JOHNSON, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP AMERICA A-62				WELL #:	1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHINO				WELL #:	1	RRCID ->	275605	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4194 - 4200	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	2283	-0-	2283	2283		2283	4		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3640	-0-	3640	5923		3640	4		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5923					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5923					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5923					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	-	10494		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023								
BARROW RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARROW RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272	-	14287		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282								
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
ELC ENERGY, LLC				246614										
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489 - 10511						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124 - 9238						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILLBOLDT				WELL #: 1	RRCID -> 270687	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13600	- 15262	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JACKSON, ARTHUR J.				WELL #: 1	RRCID -> 277248	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 6467	PERF. N/A		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

B. TRUETT				WELL #: 2	RRCID -> 279927	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 5100	- 5104	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	30317					-0-
06	0 Z	6486	-0-	6486	36803	6486	2			-0-
07	0 Z	6696	-0-	6696	43499	6696	2			-0-
08	0 Z	6885	-0-	6885	50384	6885	2			-0-
09	0 Z	1038	-0-	1038	51422	1038	2			-0-
10	0 Z	7882	-0-	7882	59304	7882	2			-0-
11	0 Z	6474	-0-	6474	65778	6474	2			-0-
12	0 Z	5375	-0-	5375	71153	5375	2			-0-
01	0 Z	6516	-0-	6516	77669	6516	2			-0-
02	0 Z	4572	-0-	4572	82241	4572	2			-0-
03	0 Z	3576	-0-	3576	85817	3576	2			-0-
04	0 Z	3040	-0-	3040	88857	3040	2			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE					
GEMARMI INC.				298884								
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 272842	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508								
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307 - 14328				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283 - 13395				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380 - 10405				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632 - 9677				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996 - 9010				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

KEITH & DOWLEN		WELL #:		3	RRCID ->	181877	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5382	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

JAMEX, INC.		429659			RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620		
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685		WELL #:	1H	RRCID -> 182595	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 14455	PERF.14230	- 18605					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:	1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556	- 15897					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #:	1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC		452996		WELL #:	1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
KEBO OIL & GAS, INC. GRACE BLESSING				453170								
		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12570	- 12576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT				501545								
		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF. 10830	- 11932			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYS UNIT 6				521516								
		WELL #:		23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE -A-												
		WELL #:		2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690	- 1695			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC VASTAR FEE				559624								
		WELL #:		2	RRCID -> 196402	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 15490	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC. QUAIL UNIT				567103								
		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025 - 8027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.		WELL #:		596900	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5759 - 5962
CARLTON		WELL #:		1	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5759 - 5962
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16											
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		WELL #:		638497	RRCID ->	267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POCO LLC		WELL #:		668802	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A
HBR RUBEL		WELL #:		1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073									
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

PRIME OPERATING COMPANY				677770									
INMAN, T. E. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	182932	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11390 - 11404
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RAZOR EXPLORATION, LLC				695702									
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #:	3	RRCID ->	272437	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

REDBIRD ENERGY SERVICES				696672									
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

RUST OIL CORP.				737890									
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH GU		WELL #:		1	RRCID ->	271450	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	N/A
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277										
HERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY				788997										
WALTER JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	278407	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	1.0255 - 14429	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		7411				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7411				N	-0-			-0-
01	7411	-0-	-0-	-7411						N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2016 - PLUGGED 02/15/16														

DILLON, MATT STATE GUL				WELL #:	1H	RRCID ->	278577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	0 Z	23496	-0-	23496		688797	128	1	22240	2	Y	1025	929	1
							1128	9						
12	0 Z	22645	-0-	22645		711442	127	1	21034	2	Y	1349	1190	1
							1484	9						
01	0 Z	29029	-0-	29029		740471	176	1	27481	2	Y	1247	1011	1
							1372	9						
02	0 Z	23602	-0-	23602		764073	148	1	22238	2	Y	1105	896	1
							1216	9						
03	0 Z	21528	-0-	21528		785601	141	1	20065	2	Y	1202	1253	1
							1322	9						
04	14B2 EXT	21263	-0-	21263		806864	140	1	20079	2	Y	949	1058	1
							1044	9						

BEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279496	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.	1.3945 - 20111	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE JOE				WELL #:		RRCID ->	279497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1.3945 - 20111	
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DOC				WELL #:	1H	RRCID ->	279498	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	1.3640 - 16496	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	58221					N	-0-				-0-

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	279508	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	20281					N	-0-	-0-
06	0 Z	18212	-0-	18212	38493	64	1	17465	2	N	621	406 1 215
07	0 Z	33856	-0-	33856	72349	127	1	32832	2	N	815	855 1 175
08	0 Z	28934	-0-	28934	101283	897	9	28095	2	N	662	616 1 221
09	0 Z	17714	-0-	17714	118997	728	9	17599	2	N	33	153 1 35
10	0 Z	15616	-0-	15616	134613	79	1	15067	2	N	443	572 1 50
11	0 Z	17179	-0-	17179	151792	36	9	16198	2	N	806	144 1 712
12	0 Z	15853	-0-	15853	167645	94	1	15349	2	N	374	897 1 189
01	0 Z	13435	-0-	13435	181080	887	9	12836	2	N	470	425 1 234
02	0 Z	10301	-0-	10301	191381	93	1	9806	2	N	391	153 1 472
03	0 Z	12382	-0-	12382	203763	411	9	11899	2	N	363	181 1 654
04	0 Z	11118	-0-	11118	214881	82	1	10692	2	N	319	546 1 427
						517	9					
						65	1					
						430	9					
						84	1					
						399	9					
						75	1					
						351	9					

SMALL, R.P. CORP.		789221		1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11525	- 12044
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF. N/A	
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON					
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
OTTO, R.				WELL #: 1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719	- 7991			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-

EM				WELL #: 1	RRCID -> 233371	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 12525	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIA OIL COMPANY		884905										
SMITHERS		WELL #:			RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF. N/A	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999												

VIPER S.W.D., LLC		886209										
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5734 - 5742	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT		-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258										
RAY, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	203858	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	15321	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:		1	RRCID ->	216266	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	15825	PERF.15485 - 15725	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263															
PDO HORIZON		WELL #:		1	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 824 -	905								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDO EDGAR-CORMIER		WELL #:		1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2002	PERF. 812 -	844								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 -	1104								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1710 -	1790								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	2438 - 2488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254427	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368	PERF.	16236 - 16325
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
HAMILL & HAMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	225963	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16481	PERF.	5096 - 5098
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

XTO ENERGY INC.		945936										
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	11486 - 11503
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
MILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200569	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-				-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545				CNTY: POLK							
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE (4050)				00418 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
FAMCOR OIL, INC.				261273											
KIRBY LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	223945	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4010 - 4016				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
FAMCOR OIL, INC.				261273											
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ACE, NORTH (3300)				00420 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
WESLEY WEST MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	279495	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3218 - 3221				
11	21600	6927	-0-	-14673	-0-	6927	2			N	-0-				-0-
12	22320	10058	-0-	-12262	-0-	10058	2			N	-0-				-0-
01	22320	12359	-0-	-9961	-0-	12359	2			N	-0-				-0-
02	20880	9401	-0-	-11479	-0-	9401	2			N	-0-				-0-
03	22320	6248	-0-	-16072	-0-	6248	2			N	-0-				-0-
04	21600	5397	-0-	-16203	-0-	5397	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (3700) 00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER WELL #: 5 RRCID -> 273164 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4680 #	824	-0-	-3856	-0-	824 2		N	-0-			-0-
12	4650 #	1528	-0-	-3122	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
01	3658 #	1710	-0-	-1948	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
02	3277 #	-0-	-0-	-3277	-0-			N	-0-			-0-
03	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LOW-END OIL LLC 510360
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
TEXLA MILL WELL #: 1 RRCID -> 277266 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7318 - 7424

11	61110	58053	-0-	-3057	-0-	55523 2	2530 9	Y	2300	2272 1		329
12	63147	43242	-0-	-19905	-0-	41363 2	1879 9	Y	1708	1832 1		205
01	63147	26988	-0-	-36159	-0-	25774 2	1214 9	Y	1104	1013 1		296
02	59073	37242	-0-	-21831	-0-	35474 2	1768 9	Y	1607	1569 1		334
03	55211	26942	-0-	-28269	-0-	25730 2	1212 9	Y	1102	1292 1		144
04	53430	23565	-0-	-29865	-0-	22571 2	994 9	Y	904	786 1		262

PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

11	28470	27758	-0-	-712	2156	27525 2	233 9	Y	212	176 1		78
12	197360	29677	-0-	-167683	-0-	29339 2	338 9	Y	307	248 1		137
01	29419	28889	-0-	-530	-0-	28557 2	332 9	Y	302	196 1		243
02	28233	28233	-0-	-0-	-0-	27949 2	284 9	Y	258	448 1		53
03	29768	29768	-0-	-0-	-0-	29375 2	393 9	Y	357	288 1		122
04	28470	27963	-0-	-507	-0-	27714 2	249 9	Y	226	179 1		169

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
 PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	35610	8049	-0-	-27561	-0-	7939	2	110	9	Y	100	151	1	104	
12	36797	7667	-0-	-29130	-0-	7558	2	109	9	Y	99	18	1	185	
01	36797	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	-0-			185	
02	34423	-0-	-0-	-34423	-0-					Y	-0-			185	
03	36797	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	-0-			185	
04	8040 #	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-			185	

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
 DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15599	3	308	9	N	280	390	1	90	
12	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	17966	3	310	9	N	282	307	1	65	
01	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12066	3	174	9	N	158	193	1	30	
02	9135 X	935	-0-	-8200	-0-	869	3	66	9	N	60	70	1	20	
03	18290 X	1478	-0-	-16812	-0-	1413	3	65	9	N	59			79	
04	17700 X	2203	-0-	-15497	-0-	2079	3	124	9	N	113			192	

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	313474 X	313474	-0-	-0-	-0-	305971	3	7503	9	N	6821	7063	1	576	
12	319238 X	319238	-0-	-0-	-0-	311331	3	7907	9	N	7188	6584	1	1180	
01	330181 X	279189	-0-	-50992	-0-	272489	3	6700	9	N	6091	6422	1	849	
02	308879 X	289514	-0-	-19365	-0-	283553	3	5961	9	N	5419	5822	1	446	
03	361640 X	361640	-0-	-0-	-0-	355209	3	6431	9	N	5846	5696	1	596	
*04	324286 X	324286	-0-	-0-	-0-	318741	3	5545	9	N	5041	4899	1	738	

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50942					N	NO RPT			-0-	

MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	135900 X	15471	-0-	-120429	-0-	14976	3	495	9	N	450	522	1	130	
12	125581 X	14365	-0-	-111216	-0-	13690	3	675	9	N	614	348	1	396	
01	112530 X	82764	-0-	-29766	-0-	80596	3	2168	9	N	1971	1958	1	409	
02	91118 X	43424	-0-	-47694	-0-	42348	3	1076	9	N	978	1188	1	199	
03	32222 X	32222	-0-	-0-	-0-	31433	3	789	9	N	717	770	1	146	
04	22320 X	16673	-0-	-5647	-0-	16188	3	485	9	N	441	376	1	211	

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 Z	23501	-0-	23501	1768202	22317	3	1184	9	N	1076	1076	1	179	
12	0 Z	23814	-0-	23814	1792016	22663	3	1151	9	N	1046	1046	1	179	
01	1814225 X	22209	-0-	-1792016	-0-	21143	3	1066	9	N	969	1068	1	80	
02	21228 X	21228	-0-	-0-	-0-	19954	3	1274	9	N	1158	1149	1	89	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	976	766	1	299	
*04	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	20244	3	1076	9	N	978	746	1	531	

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952																	
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		300510 X	59091	-0-	-241419	-0-	57523	3	1568	9	N	1425	1394	1		201	
12		310527 X	45776	-0-	-264751	-0-	44380	3	1396	9	N	1269	1228	1		242	
01		310527 X	37242	-0-	-273285	-0-	35992	3	1250	9	N	1136	1281	1		97	
02		290493 X	30644	-0-	-259849	-0-	29655	3	989	9	N	899	909	1		87	
03		310527 X	27526	-0-	-283001	-0-	26618	3	908	9	N	825	770	1		142	
04		59100 X	26895	-0-	-32205	-0-	25991	3	904	9	N	822	179	1		785	

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952																	
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246																	

11		92160 X	74759	-0-	-17401	-0-	73210	3	1549	9	N	1408	1440	1		309	
12		89218 X	75005	-0-	-14213	-0-	73322	3	1683	9	N	1530	1605	1		234	
01		133318 X	133318	-0-	-0-	-0-	131654	3	1664	9	N	1513	1709	1		38	
02		117715 X	117715	-0-	-0-	-0-	116196	3	1519	9	N	1381	1209	1		210	
03		124160 X	124160	-0-	-0-	-0-	122586	3	1574	9	N	1431	1340	1		301	
*04		109887 X	109887	-0-	-0-	-0-	108229	3	1658	9	N	1507	1155	1		653	

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219																	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294																	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434																	

11		81090 X	70395	-0-	-10695	-0-	68634	3	1761	9	N	1601	1071	1		600	
12		83793 X	70552	-0-	-13241	-0-	68740	3	1812	9	N	1647	1675	1		572	
01		83793 X	39182	-0-	-44611	-0-	37650	3	1532	9	N	1393	1371	1		594	
02		78387 X	57065	-0-	-21322	-0-	55538	3	1527	9	N	1388	1517	1		465	
03		69998 X	57957	-0-	-12041	-0-	56479	3	1478	9	N	1344	1381	1		428	
04		67740 X	50426	-0-	-17314	-0-	49347	3	1079	9	N	981	959	1		450	

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
 MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

11	750 #	419	-0-	-331	-0-	48 1	351 2	N		18						146
12	775 #	598	-0-	-177	-0-	20 9	492 2	N		35						181
01	775 #	593	-0-	-182	-0-	67 1	493 2	N		30	173 1					38
02	609 #	562	-0-	-47	-0-	33 9	470 2	N		25						63
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	64 1	483 2	N		26						89
*04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	28 9	531 2	N		23						112
						85 1										
						29 9										
						72 1										
						25 9										

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400) 01279 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DOOLEY WELL #: 8 C RRCID -> 004873 COMPL. DATE 09/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8410 - 8426

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3878 R	3878	-0-	-0-	-0-	3702	2	176	9	N	160	172	1	192
12	3838 R	3838	-0-	-0-	-0-	3659	2	179	9	N	163	185	1	170
01	4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	333	1	3542	2	N	160	177	1	153
02	3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	176	9							
03	3782 #	3779	-0-	-3	-0-	3433	2	167	9	N	152	177	1	128
04	3660 #	3645	-0-	-15	-0-	3604	2	175	9	N	159	174	1	113
						3483	2	162	9	N	147	174	1	86

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997						
11	510 #	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-			92
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	456	2	114	9	N	104	169	1	27
01	527 #	278	-0-	-249	-0-	250	2	28	9	N	25			52
02	464 #	369	-0-	-95	-0-	366	2	3	9	N	3			55
03	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-			55
*04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	491	2	54	9	N	49			104

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)		01741 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
LAYTON ENERGY INC.		491399												
CASEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172851		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)		01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371												
POINT BARROW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)		01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996												
STATE TRACT 21		WELL #: 1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502						
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1209	2	190	9	N	173	170	1	234
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1153	2	196	9	N	178	166	1	246
01	2170 N	81	-0-	-2089	-0-	72	2	9	9	N	8			254
02	1363 N	767	-0-	-596	-0-	727	2	40	9	N	36	160	1	130
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1602	2	257	9	N	234	172	1	192
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1372	2	178	9	N	162	179	1	175

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106

11	15237	15237	-0-	-0-	-0-	14001	2	1236	9	N	1124	888	1		536
12	15722	15722	-0-	-0-	-0-	14433	2	1289	9	N	1172	1448	1		260
01	15323	15323	-0-	-0-	-0-	577	1	13695	2	N	955	1060	1		155
						1051	9								
02	17377	17377	-0-	-0-	-0-	4009	1	12188	2	N	1073	1061	1		167
						1180	9								
03	22075	22075	-0-	-0-	-0-	6179	1	14850	2	N	951	721	1		397
						1046	9								
*04	18947	18947	-0-	-0-	-0-	3493	1	14408	2	N	951	1038	1		310
						1046	9								

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816

11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3950	2	129	9	N	117	161	1		120
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4311	1	127	9	N	115	163	1		72
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	90	1	3640	2	N	105				177
						116	9								
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	925	1	2676	2	N	104	174	1		107
						114	9								
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1128	1	2829	2	N	133				240
						146	9								
*04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	779	1	3163	2	N	119	175	1		184
						131	9								

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALTAIR (WILCOX 10,100) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC PRYOR, MYRA S., -A-												
		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
		676073		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.												
		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO		
		247836		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216		PERF.10176 - 10190
11	2130 #	1581	-0-	-549	-0-	1545	1	36	9	N	33	181 1 57
12	2201 #	1665	-0-	-536	-0-	1614	1	51	9	N	46	103
01	2015 #	1806	-0-	-209	-0-	1756	2	50	9	N	45	148
02	1885 #	1543	-0-	-342	-0-	1507	2	36	9	N	33	181
03	1767 #	1477	-0-	-290	-0-	1445	2	32	9	N	29	210
04	1740 #	1426	-0-	-314	-0-	1395	2	31	9	N	28	173 1 65

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TAIT, M., -A-												
		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
		676073		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TAIT, M., -A-												
		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
		676073		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099 - 10175
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	Y	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	Y	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TAIT, M., -A-												
		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
		676073		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10146 - 10304
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	606	1	3804	2	Y	58	103 1 55
12	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	670	1	3612	2	Y	67	122
01	4805 X	4338	-0-	-467	-0-	478	1	3785	2	Y	68	115 1 75
02	4466 X	4037	-0-	-429	-0-	463	1	3515	2	Y	54	129
03	4774 X	4271	-0-	-503	-0-	500	1	3703	2	Y	62	121 1 70
04	4470 X	4226	-0-	-244	-0-	492	1	3668	2	Y	60	130

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		27
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		27
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		27
02	87 #	20	-0-	-67	-0-	20 2	N	-0-		27
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		27
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 2	N	-0-		27

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALVIN, NORTH (8400)				02110 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
PETRON ENERGY, INC.				660821								
TRISCH				WELL #: 1	RRCID -> 201497	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 8489	PERF. 8354	-	8380		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

ALVIN, NORTH (8450)				02110 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DRISLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122512	COMPL. DATE 10/11/2010	TOTAL DEPTH 9238	PERF. 2164	-	2770		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#35)				02115 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 205354	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11084	PERF. 9516	-	9523		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#38)				02115 208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 193445	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9812	-	9818		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#38-A)				02115 212	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666								
LOCKHART BANK UNIT NO 1				WELL #: 3	RRCID -> 123635	COMPL. DATE 02/13/1987	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9618	-	9622		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ALVIN, SOUTH (#41)		02115 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.		390666								
LOCKHART BANK UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	169093	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10042 - 10060
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.		390666								
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 4384 - 4394
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#48)		02115 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
VANDEVEER ENERGY, LLC		945608								
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	272050	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10721 - 10735
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	753408		N	-0-		72
*12	753408	-0-	-0-	-753408	-0-		N	-0-		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - P/A 12/17/2015										

ALVIN, SOUTH (#50)		02115 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
VANDEVEER ENERGY, LLC		945608								
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	254262	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10866 - 10879
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15										

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RAINWATER		WELL #:	1	RRCID ->	190948	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11535 - 11574
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15										

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11368 - 11376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		//CONT.//		02115 936	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
VANDEVEER ENERGY, LLC				945608									
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 243011			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15													

ALWAN (COOK MOUNTAIN)				02158 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
WEINHEIMER		WELL #:		1	RRCID -> 259092			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228		
11	6060 #	3741	-0-	-2319	-0-	3697	2	44	9	N	40		162
12	5859 #	3657	-0-	-2202	-0-	3614	2	43	9	N	39	178 1	23
01	5859 #	3706	-0-	-2153	-0-	3652	2	54	9	N	49		72
02	3886 #	3287	-0-	-599	-0-	3243	2	44	9	N	40		112
03	3875 #	3756	-0-	-119	-0-	3716	2	40	9	N	36		148
04	3750 #	2657	-0-	-1093	-0-	2624	2	33	9	N	30		178

ALWAN (FRIO 4000)				02158 168	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.				196959									
LABAY UNIT		WELL #:		1-U	RRCID -> 148196			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4315)				02158 182	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.				196959									
LABAY UNIT		WELL #:		1-L	RRCID -> 148195			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-

SWANSON		WELL #:		1	RRCID -> 215085			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4360)				02158 185	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:		2	RRCID -> 246914			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	37	1	4016	2	N	-0-	-0-
12	4960 #	3999	-0-	-961	-0-	41	1	3958	2	N	-0-	-0-
01	5053 #	3241	-0-	-1812	-0-	33	1	3208	2	N	-0-	-0-
02	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	35	1	4856	2	N	-0-	-0-
*03	5798 R	5798	-0-	-0-	-0-	41	1	5757	2	N	-0-	-0-
*04	5650 R	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	2	N	-0-	-0-

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8046 - 8164		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6904 - 6912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-	60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-	60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF. 10787 - 10826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10

AMELIA (MARGINULINA STRINGER)		02315 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KEITH & DOWLEN		WELL #: 29		RRCID -> 182072		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 6690 - 6692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734 - 6748
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 - 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717 - 6740	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 109		RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M106		RRCID -> 156916		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 36		RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 22 RRCID -> 172226 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.) 02468 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 11 RRCID -> 198923 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 1669 - 1672												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000) 02468 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
ENGLLES, MAX H. WELL #: 1 RRCID -> 185167 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 115737 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6192 - 6196												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)			02468 150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7916 - 7923				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 7982 - 8000				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)			02468 180		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD - HEBERT A/C 1			WELL #:	44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8018 - 8028				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)			02468 260		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7472 - 7478				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)			02468 465		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1			WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8347 - 8357				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FRIO 16)		02468 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
CONOCO-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 242499		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5250	-0-	-0-	-5250	-0-		N	-0-		169
12	5425	303	-0-	-5122	-0-	300 1	N	3		172
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	300 1	N	3		175
02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-		N	-0-		175
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	128 1 47 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - P/A 04/04/16										

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 10		RRCID -> 184034		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R. M.		WELL #:		29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R. M.		WELL #:		27	RRCID ->	191840	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	133666	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	3031 - 3037

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		12	RRCID ->	144824	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	3333 - 3336

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		21-D	RRCID ->	160217	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3448 - 3455

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	35	RRCID ->	171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3582 - 3593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #:	38	RRCID ->	154145	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 3662 - 3665
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #:	36	RRCID ->	200677	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4022 - 4038
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #:	4	RRCID ->	130752	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 4035 - 4062
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)				02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #:	5	RRCID ->	200663	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 4235 - 4241
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #:	29	RRCID ->	244980	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	4578 - 4584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:	23	RRCID ->	171362	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4898 - 4904
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #:	19 F	RRCID ->	093885	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	2927 - 2933
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (1400)			02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WHITE, R.M.			WELL #:	28	RRCID ->	109497	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	1418 - 1422
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, E. (F-16)			02469 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
SYPHRETT HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	164298	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8974 - 8990
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #: 25		RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #: 30		RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC, W. (MARG. 2)				02475 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
WHITE, R. M.		WELL #:		7	RRCID -> 154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104						
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710
11	26490	27973	-0-	1483	186716	27973	3	N	-0-	-0-
12	211801	26229	-0-	-185572	1144	26229	3	N	-0-	-0-
01	27373	1494	-0-	-25879	-0-	1494	3	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-

ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990						
STOEGER		WELL #:		7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P.				402698				CNTY: JEFFERSON				
BUCCANEER		WELL #:		1	RRCID -> 279163	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9848 - 9872		
11	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	447	1	18678	2	N	150	222
						146	4	165	9			
12	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	961	1	25019	2	N	187	353 1 56
						248	4	206	9			
01	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	641	1	19772	2	N	72	128
						168	4	79	9			
02	17777 X	7050	-0-	-10727	-0-	592	1	6425	2	N	30	158
						33	9					
03	19003 X	5200	-0-	-13803	-0-	651	1	4518	2	N	28	186
						31	9					
04	18390 X	450	-0-	-17940	-0-	66	1	382	2	N	2	141 1 47
						2	9					

ANGELINA (12,500)
KEY ENERGY SERVICES, LLC
CRAWFORD/ACOM

02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
458534

WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)
SAMSON EXPLORATION, LLC
KAHLA, E. B. HEIRS GU

02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
744835

WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

11	47100	-0-	-0-	-47100	-0-			N	-0-			185
12	48670	-0-	-0-	-48670	-0-			N	-0-	185	1	-0-
01	48670	-0-	-0-	-48670	-0-			N	-0-			-0-
02	45530	-0-	-0-	-45530	-0-			N	-0-			-0-
03	48794	-0-	-0-	-48794	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGELINA (12900)
SIANA OIL & GAS
PIPKIN-WINGATE

02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
779259

WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

11	11100	7486	-0-	-3614	-0-	7180	3	306	9	N	278	148	1	230
12	11503	11503	-0-	-0-	-0-	10803	3	700	9	N	636	677	1	189
01	11470	11535	-0-	65	65	10803	3	732	9	N	665	705	1	149
02	22450	10915	-0-	-11535	-0-	10241	3	674	9	N	613	517	1	245
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	639	712	1	172
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

ANGELINA (13,000)
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.
BELCO FEE

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142

WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED)
HEMCO DEVELOPMENT, LLC
CARR

02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
374997

WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10093 - 10103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	7973 2	195 9	N	177	177 1	205
12		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6999 2	196 9	N	178	178 1	205
01		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2		N	-0-		205
02		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4980 2	189 9	N	172	172 1	205
03		4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4120 2		N	-0-		205
04		4500 X	992	-0-	-3508	-0-	992 2		N	-0-		205

HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054		
11		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		26
12		775 X	453	-0-	-322	-0-	453 2		N	-0-		26
01		775 X	372	-0-	-403	-0-	372 2		N	-0-		26
02		725 X	286	-0-	-439	-0-	286 2		N	-0-		26
03		713 X	665	-0-	-48	-0-	665 2		N	-0-		26
04		690 X	240	-0-	-450	-0-	240 2		N	-0-		26

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220		
11		7440 X	6565	-0-	-875	-0-	6489 2	76 9	Y	69	69 1	55
12		7688 X	6150	-0-	-1538	-0-	6070 2	80 9	Y	73	73 1	55
01		7688 X	6853	-0-	-835	-0-	6695 2	158 9	Y	144	144 1	55
02		7192 X	5160	-0-	-2032	-0-	5080 2	80 9	Y	73	73 1	55
03		6696 X	6105	-0-	-591	-0-	6025 2	80 9	Y	73	73 1	55
*04		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7850 2	77 9	Y	70	70 1	55

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052		
11		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
02		377 X	160	-0-	-217	-0-	160 2		N	-0-		-0-
03		403 X	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-		-0-
*04		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841		
11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		299
12		3069 N	2505	-0-	-564	-0-	2505 2		N	-0-		299
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		299
02		2233 N	1957	-0-	-276	-0-	1957 2		N	-0-		299
03		2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021 2		N	-0-		299
*04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			39
12	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-			39
01	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			39
02	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			39
03	5412 R	5412	-0-	-0-	-0-	5210 2	202 9	N	184	184	1	39
*04	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4120 2	201 9	N	183	183	1	39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	260 2	116 9	Y	105	105	1	126
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	742 2	122 9	Y	111	111	1	126
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	520 2	241 9	Y	219	219	1	126
02	377 N	322	-0-	-55	-0-	200 2	122 9	Y	111	111	1	126
03	868 X	608	-0-	-260	-0-	486 2	122 9	Y	111	111	1	126
04	840 X	592	-0-	-248	-0-	475 2	117 9	Y	106	106	1	126

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
 TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
LEOR ENERGY INDIGO L.P. RICHARDS, MARY E.		496768		WELL #: 1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
RHC ENERGY (USA) LLC KENLEY		704798		WELL #: 1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (JAMES) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
		670449		WELL #: 4 U		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
APPLE SPRINGS (PETTIT) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE		03310 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
		670449		WELL #: 4 L		RRCID -> 084841		COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCOLA (7700 FRIO) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. PRICE, J. E.		03474 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
		247836		WELL #: 1 T		RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIC OPERATING, LLC CALDWELL		664202		WELL #: 1		RRCID -> 278036		COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7819 - 7822				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)		03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
ARRIOLA #3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746 - 9770		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68

ASHBY (SIMPSON)		04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960 - 6124		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R.B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8492 - 8497		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529		
11	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-	31
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	31
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	31
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	31
03	93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-	31
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

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

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651					
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161	N	-0-		203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161	N	-0-		203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161	N	-0-		203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161	N	-0-		203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161	N	-0-		203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161	N	-0-		203

TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-	89
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2	N	-0-	89
03	0 W	46	-0-	46	46	46 2	N	-0-	89
04	0 W	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-	89

ASHBY, E. (9652)				04024 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194					
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834
11	6540 #	5986	-0-	-554	-0-	5877 2	109 9	N	99 178 1
12	6758 #	6082	-0-	-676	-0-	5984 2	98 9	N	89
01	6417 #	4872	-0-	-1545	-0-	4758 2	114 9	N	104 185 1
02	6232 R	6232	-0-	-0-	-0-	6136 2	96 9	N	87
03	5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	5671 2	111 9	N	101 184 1
04	6000 #	5681	-0-	-319	-0-	5596 2	85 9	N	77

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC.				893997					
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042
11	1140 #	172	-0-	-968	-0-	172 2		N	-0-
12	1178 #	172	-0-	-1006	-0-	172 2		N	-0-
01	1364 #	63	-0-	-1301	-0-	63 2		N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796					
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

B.A.D.A. (10,124 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
CAREY UNIT

04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
BAUM, G. K.

04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
506578
WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
CAREY UNIT

04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAER RANCH (TEX-MISS #3)
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.
BAER RANCH

04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
253385
WELL #: RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	174360	159509	-0-	-14851	-0-	5664	1	152593	2	N	1138	1008	1			315
						1252	9									
12	180172	167145	-0-	-13027	-0-	5912	1	159916	2	N	1197	1252	1			260
						1317	9									
01	180172	147481	-0-	-32691	-0-	5664	1	140709	2	N	1007	927	1			340
						1108	9									
02	160080 #	128859	-0-	-31221	-0-	5456	1	122317	2	N	987	900	1			427
						1086	9									
03	164021	152733	-0-	-11288	-0-	5936	1	145665	2	N	1029	1074	1			382
						1132	9									
04	158730	151168	-0-	-7562	-0-	5664	1	144425	2	N	981	1227	1			136
						1079	9									

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

11	35010		-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
12	36177		-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
		PLUGGED AND ABANDONED						09/15/2015	-	P/A	09/15/15					

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)													//CONT.// 05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
NILSON													WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2237	2	94	9	N	85	355	1			35					
12		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2218	2	106	9	N	96					131					
01		2108	2120	-0-	12 B	12	2021	2	99	9	N	90					221					
02		1972	1851	-0-	-121 B	-109	1750	2	101	9	N	92					313					
03		2108	2029	-0-	-79 B	-188	1941	2	88	9	N	80	189	1			204					
04		2040	2126	-0-	86 B	-102	2031	2	95	9	N	86					290					
PIERCE RANCH													WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686	
11		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13					
12		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13					
01		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13					
02		0		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13					
03		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13					
04		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13					
BAMMEL (6200 COCKFIELD)													05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP													404520									
BAMMEL GAS UNIT													WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BAMMEL GAS UNIT													WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BAMMEL GAS UNIT													WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
BAMMEL GAS UNIT													WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

BAMMEL (6200 COCKFIELD)																	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP																	
BAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT																	
WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES EST. ET AL -C-																	
WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A																	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520														
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A								
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227								
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS										
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260										
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216										
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520											
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #: 3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520										
PYLES, ANNA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 189320	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6249 - 6269			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND)					05503 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN					
R & B OIL COMPANY, LLC					685861										
BP AMERICA A-3			WELL #:		1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	12690 - 14306			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)					05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
GEC OPERATING, INC.					291931										
SIMMONS			WELL #:		1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	9212 - 9218			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

OBLAEN RESOURCES LLC					617546										
MUELLER, PERRY JR.			WELL #:		1	RRCID -> 185380	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8447 - 8856			
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-			27
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2		N	-0-			27
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	-0-	33	2		N	-0-			27
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	-0-	18	2		N	-0-			27
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2		N	-0-			27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2		N	-0-			27

BARBERS HILL					05651 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS					
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC					576980										
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #:		20E	RRCID -> 278980	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)			05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
WHALEY, BESSIE			WELL #:	2	RRCID ->	197831	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10973 - 11394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTMAN (11050 SAND)			05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
PAMETA OIL COMPANY			637449									
NIEDRINGHAUS			WELL #:		RRCID ->	123339	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10985 - 10987
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED			07/31/1997									

BATSON NEW			06115 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARDIN		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707									
CHOATE FEE			WELL #:	10	RRCID ->	113758	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1740 - 1747
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOATE FEE			WELL #:	7	RRCID ->	130783	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	1724 - 1732
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAUER RANCH (4640)			06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY			682775									
CARROLL, W. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	4637 - 4639
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE ESTATES		06288 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		292850									
		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	478	1	72	2	Y	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	461	1	57	2	Y	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	487	1	58	2	Y	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	501	1	60	2	Y	-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	552	1	57	2	Y	-0-
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-

BAY CITY, EAST (HUEBNER)		06288 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678 - 8688	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	614	2	Y	243
						48	9				
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	Y	262
						21	9				
01	775 N	470	-0-	-305	-0-	173	1	246	2	Y	308
						51	9				
02	725 N	482	-0-	-243	-0-	147	1	296	2	Y	251
						39	9				
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	221	1	437	2	Y	149
						26	9				
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	297	1	637	2	Y	19
						42	9				

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105998		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8337 - 8347	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

11	3000 N	3716	-0-	716	890	426	1	3290	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	9276	-0-	6176	7066	818	1	8458	2	Y	-0-					-0-
01	7660 X	594	-0-	-7066	-0-	245	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	1827 X	995	-0-	-832	-0-	330	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2427	-0-	2427	2427	814	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2247	-0-	2247	4674	714	1	1533	2	Y	-0-					-0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10312 - 10338

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	25 2	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 271691		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
11	9060 X	8762	-0-	-298	-0-	2557 1	6205 2	N	-0-	-0-
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	2315 1	6694 2	N	-0-	-0-
01	8308 X	5278	-0-	-3030	-0-	2180 1	3098 2	N	-0-	-0-
02	8468 X	6343	-0-	-2125	-0-	2103 1	4240 2	N	-0-	-0-
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	3048 1	6044 2	N	-0-	-0-
04	6990 X	6657	-0-	-333	-0-	2115 1	4542 2	N	-0-	-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEASLEY (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468

11	0 W	-0-	-0-	-0-	10208				N	-0-			47
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10208				N	-0-			47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10208				N	-0-			47
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10208				N	-0-			47
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10208				N	-0-			47
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10208				N	-0-			47

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
 ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
 CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

11	14B2 EXT	315	-0-	315	2693	313	2	2	9	N	2		58
12	14B2 EXT	335	-0-	335	3028	325	2	10	9	N	9	40 1	27
01	3169	141	-0-	-3028	-0-	138	2	3	9	N	3		30
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	N	5		35
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-		35
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		35

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868													
STADE, EDWIN				WELL #: 1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF. 13408	- 15150								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				06532 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
KEITH & DOWLEN				WELL #: 35	RRCID -> 145199	COMPL. DATE 04/24/1993	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7072	- 7082								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH & DOWLEN				WELL #: 34	RRCID -> 164875	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 6161	PERF. 2700	- 2704								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN				WELL #: 30	RRCID -> 169370	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4468	- 4474								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH & DOWLEN				WELL #: 28	RRCID -> 173514	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 2692	- 2702								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN				WELL #: 33	RRCID -> 182064	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 3290	- 4425								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586																	
11		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	860	1	205	2	Y	1072	1049	1			126
							1179	9									
12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	955	1	809	2	Y	1064	1090	1			100
							1170	9									
01		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	2708	1	2330	2	Y	1296	1242	1			154
							1426	9									
02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	2363	1	2406	2	Y	1226	1177	1			203
							1349	9									
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2133	1	192	2	Y	566	599	1			170
							623	9									
04		6090 X	1912	-0-	-4178	-0-	1404	1	197	2	Y	283	380	1			73
							311	9									

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER																	
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908																	
B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769																	
05		16368	32903	-0-	16535	50567	32598	2	305	9	N	277	179	1			226
06		15840	19807	-0-	3967	54534	18842	2	965	9	N	877	890	1			213
07		16368	8670	-0-	-7698	46836	5801	2	2869	9	N	2608	2342	1			479
08		16368	-0-	-0-	-16368	30468					N	3096	3166	1			409
09		15840	-0-	-0-	-15840	14628					N	2165	2304	1			270
10		16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	5338	4891	1			717
11		15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	5168	5097	1			788
12		16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	5221	5404	1			605
01		16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	5461	5604	1			462
02		15312	-0-	-0-	-15312	-0-					N	4161	4392	1			231
03		16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	3673	3395	1			509
04		15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	3553	3576	1			486

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
B.P. AMERICA B		WELL #: 1		RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BEECH CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848						
11	25440 X	21853	-0-	-3587 B	-0-	21722	3	131	9	N	119	179	1	108
12	24490 X	20720	-0-	-3770 B	-0-	20644	3	76	9	N	69			177
01	24490 X	22805	-0-	-1685 B	-0-	22728	3	77	9	N	70	176	1	71
02	22910 X	20144	-0-	-2766 B	-0-	20078	3	66	9	N	60			131
03	20721 X	20721	-0-	-0- B	-0-	20653	3	68	9	N	62			193
04	22080 X	20165	-0-	-1915 B	-0-	20111	3	54	9	N	49	176	1	66
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390						
11	67918 X	67918	-0-	-0- B	-0-	59373	3	8545	9	N	7768	7187	1	1038
12	80476 X	80476	-0-	-0- B	-0-	71158	3	9318	9	N	8471	9010	1	499
01	77552 X	77552	-0-	-0- B	-0-	68735	3	8817	9	N	8015	7786	1	728
02	70243 X	70243	-0-	-0- B	-0-	62980	3	7263	9	N	6603	6875	1	456
03	70900 X	70900	-0-	-0- B	-0-	63922	3	6978	9	N	6344	6487	1	313
04	70320 X	68456	-0-	-1864 B	-0-	62120	3	6336	9	N	5760	5574	1	499
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462						
11	30030 X	24469	-0-	-5561 B	-0-	20685	3	3784	9	N	3440	3457	1	699
12	30628 X	22155	-0-	-8473 B	-0-	18412	3	3743	9	N	3403	3640	1	462
01	28861 X	24006	-0-	-4855 B	-0-	20078	3	3928	9	N	3571	3806	1	227
02	23664 X	21134	-0-	-2530 B	-0-	17637	3	3497	9	N	3179	3083	1	323
03	18951 X	18951	-0-	-0- B	-0-	15812	3	3139	9	N	2854	2899	1	278
04	21120 X	19919	-0-	-1201 B	-0-	17056	3	2863	9	N	2603	2701	1	180
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336						
11	91409 X	91409	-0-	-0- B	-0-	69523	3	21886	9	N	19896	19938	1	814
12	91852 X	91852	-0-	-0- B	-0-	69128	3	22724	9	N	20658	21448	1	24
01	89798 X	89798	-0-	-0- B	-0-	67811	3	21987	9	N	19988	19518	1	494
02	78764 X	78764	-0-	-0- B	-0-	59862	3	18902	9	N	17184	17667	1	11
03	84787 X	84787	-0-	-0- B	-0-	64728	3	20059	9	N	18235	17879	1	367
*04	80603 X	80603	-0-	-0- B	-0-	63182	3	17421	9	N	15837	15818	1	386

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908							
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 - 4952
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2207	2162	1	390
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1989	2018	1	361
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1880	1859	1	382
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1789	1863	1	308
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1874	1656	1	526
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1832	2063	1	295
BEMUS (6300)				06987 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723							
BEMUS		WELL #:		1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF. 6620 - 6624
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			36
12	14B2 EXT	9277	-0-	9277		9277	N	-0-			36
01	14B2 EXT	9311	-0-	9311		18588	N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18588	N	NO RPT			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		18588	N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18588	N	NO RPT			36
BENDER (Y-2)				07095 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC				388700							
BENDER ESTATE A		WELL #:		1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5940 - 5942
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 5961
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955 - 3965
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENDER, NE (WILCOX 9550) 07100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BAHR WELL #: 1 RRCID -> 129593 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2013	- PLUGGED	10/30/13						

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	59 1 12 9	1302 3	Y	11	11 1	25
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63 1 29 9	1328 3	Y	26	42 1	9
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64 1 13 9	1323 3	Y	12	11 1	10
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	57 1 11 9	1145 3	Y	10	9 1	11
03	T. A.		978	-0-	978	978	47 1 9 9	922 3	Y	8	8 1	11
*04	1925	X	947	-0-	-978	-0-	47 1 17 9	883 3	Y	15	16 1	10

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

11	3450	X	2355	-0-	-1095	-0-	101 1 21 9	2233 3	Y	19	19 1	118
12	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	131 1 79 9	2813 3	Y	72	161 1	29
01	3379	X	2479	-0-	-900	-0-	115 1 22 9	2342 3	Y	20	20 1	29
02	3016	X	2228	-0-	-788	-0-	105 1 20 9	2103 3	Y	18	17 1	30
03	T. A.		2810	-0-	2810	2810	133 1 24 9	2653 3	Y	22	22 1	30
*04	5654	X	2844	-0-	-2810	-0-	145 1 17 9	2682 3	Y	15	19 1	26

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984 2		N	-0-		122
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	623 2		N	-0-		122
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918 2	9 9	N	8		130
02	957	N	391	-0-	-566	-0-	391 2		N	-0-		130
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		130
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		130

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

11	1800	N	1104	-0-	-696	-0-	30 1	1074 2	N	-0-		122
12	1116	N	321	-0-	-795	-0-	20 1	301 2	N	-0-		122
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	30 1	2807 2	N	-0-		122
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	30 1	2071 2	N	-0-		122
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	30 1	1754 2	N	-0-		122
04	2760	N	1047	-0-	-1713	-0-	30 1	1017 2	N	-0-		122

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085															
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		900 N	550	-0-	-350	-0-	20	1	530	2	N	-0-			97
12		961 N	185	-0-	-776	-0-	20	1	165	2	N	-0-			97
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	20	1	1319	2	N	-0-			97
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-			97
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	2	N	-0-			97
04		1290 N	623	-0-	-667	-0-	20	1	603	2	N	-0-			97

OMEGA ENERGY, LLC 622657															
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290															
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599															
11		1170 N	874	-0-	-296	-0-	59	1	815	2	N	-0-			23
12		1023 N	877	-0-	-146	-0-	58	1	819	2	N	-0-			23
01		1054 N	917	-0-	-137	-0-	65	1	852	2	N	-0-			23
02		841 N	721	-0-	-120	-0-	54	1	667	2	N	-0-			23
03		868 N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	2	N	-0-			23
04		900 N	895	-0-	-5	-0-	65	1	830	2	N	-0-			23

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995															
11		2171 N	654	-0-	-1517	-0-	43	1	609	2	Y	2			44
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	Y	3			47
01		806 N	680	-0-	-126	-0-	48	1	630	2	Y	2			49
02		638 N	630	-0-	-8	-0-	47	1	579	2	Y	4			53
03		682 N	666	-0-	-16	-0-	48	1	615	2	Y	3			56
*04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	Y	2			58

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760															
11		2600 N	2034	-0-	-566	3690	134	1	1900	2	Y	-0-			31
12		3100 N	2003	-0-	-1097	2593	132	1	1871	2	Y	-0-			31
01		3100 N	1711	-0-	-1389	1204	120	1	1591	2	Y	-0-			31
02		2772 N	1568	-0-	-1204	-0-	117	1	1451	2	Y	-0-			31
03		2015 N	1464	-0-	-551	-0-	107	1	1357	2	Y	-0-			31
*04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	28 1	394 2	N	-0-			67
12	558 N	402	-0-	-156	-0-	27 1	375 2	N	-0-			67
01	589 N	345	-0-	-244	-0-	24 1	321 2	N	-0-			67
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	27 1	341 2	N	-0-			67
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	29 1	371 2	N	-0-			67
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34 1	430 2	N	-0-			67

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

11	2600 N	1485	-0-	-1115	1272	98 1	1385 2	Y	2			45
						2 9						
12	3030 N	1758	-0-	-1272	-0-	116 1	1636 2	Y	5			50
						6 9						
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	120 1	1582 2	Y	2			52
						2 9						
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	115 1	1426 2	Y	5			57
						6 9						
03	1736 N	1491	-0-	-245	-0-	109 1	1379 2	Y	3			60
						3 9						
04	1650 N	1378	-0-	-272	-0-	100 1	1276 2	Y	2			62
						2 9						

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

11	10620 X	3630	-0-	-6990	-0-	240 1	3389 2	Y	1			10
						1 9						
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	259 1	3664 2	Y	-0-	6 1		4
01	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	241 1	3183 2	Y	27	20 1		11
						30 9						
02	3596 X	3059	-0-	-537	-0-	226 1	2811 2	Y	20			31
						22 9						
03	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	247 1	3139 2	Y	23	28 1		26
						25 9						
04	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	261 1	3333 2	Y	24	30 1		20
						26 9						

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

11	2600 N	1303	-0-	-1297	1497	86 1	1217 2	Y	-0-			11
12	2907 N	1410	-0-	-1497	-0-	93 1	1316 2	Y	1	7 1		5
						1 9						
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	92 1	1217 2	Y	29	22 1		12
						32 9						
02	1247 N	1201	-0-	-46	-0-	88 1	1089 2	Y	22			34
						24 9						
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	91 1	1154 2	Y	24	30 1		28
						26 9						
*04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	102 1	1307 2	Y	27	33 1		22
						30 9						

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	158	1	2229	2	N	-0-			102
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	164	1	2316	2	N	-0-			102
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	189	1	2501	2	N	-0-			102
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	180	1	2233	2	N	-0-			102
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-			102
04	2310 N	1868	-0-	-442	-0-	136	1	1732	2	N	-0-			102

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

*11	1357 N	294	-0-	-1063	-0-	19	1	274	2	Y	1			117
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-	61	1	56
*01	372 N	125	-0-	-247	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			56
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			56
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	-0-	32	1	24
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	Y	4			28

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

11	2600 N	2268	-0-	-332	4522	145	1	2048	2	Y	68			77
12	3100 N	2481	-0-	-619	3903	158	1	2238	2	Y	77	88	1	66
01	3100 N	2520	-0-	-580	3323	172	1	2271	2	Y	70	87	1	49
02	2900 N	2217	-0-	-683	2640	161	1	2000	2	Y	51			100
03	3100 N	2575	-0-	-525	2115	183	1	2326	2	Y	60	83	1	77
*04	3000 N	1797	-0-	-1203	912	126	1	1606	2	Y	59	82	1	54

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

11	2600 N	1437	-0-	-1163	1753	91	1	1285	2	Y	55			65
12	3100 N	1710	-0-	-1390	363	108	1	1527	2	Y	68	76	1	57
01	1721 N	1358	-0-	-363	-0-	93	1	1235	2	Y	27	54	1	30
02	1392 N	1123	-0-	-269	-0-	82	1	1020	2	Y	19			49
03	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	93	1	1185	2	Y	22	37	1	34
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	26	36	1	24

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

11	1811 N	598	-0-	-1213	-0-	35	1	498	2	Y	59			197
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	49	120	1	126
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	Y	77			203
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	35	1	438	2	Y	48			251
*03	620 N	512	-0-	-108	-0-	37	1	465	2	Y	9	147	1	113
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	41	1	521	2	Y	36			149

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	24 1	342 2		N	-0-			64
12	527 N	407	-0-	-120	-0-	27 1	380 2		N	-0-			64
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	28 1	368 2		N	-0-			64
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28 1	350 2		N	-0-			64
03	403 N	41	-0-	-362	-0-	3 1	38 2		N	-0-			64
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			64

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			76
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		N	-0-			76
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	367 2	122 9	N	111	187 1		-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641

11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			123
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			123
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			123
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-			123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

XTO ENERGY INC. 945936
 NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	321 1	1936 3	N	-0-			27
12	1364 X	1243	-0-	-121	-0-	258 1	985 3	N	-0-			27
01	1705 X	1089	-0-	-616	-0-	250 1	838 3	N	1			28
						1 9						
02	2175 X	1165	-0-	-1010	-0-	226 1	937 3	N	2			30
						2 9						
03	2325 X	1161	-0-	-1164	-0-	186 1	973 3	N	2			32
						2 9						
04	2250 X	1272	-0-	-978	-0-	164 1	1108 3	N	-0-			32

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC			945921											
WINTERMANN "C"			WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120)			07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #: 2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)			07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC			945921											
WINTERMANN -B-			WELL #: 5		RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 7148 - 7153			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #: 1		RRCID -> 251306		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7156 - 7160			
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (YEGUA 7750)					07307 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC					945921										
WINTERMANN "B"					WELL #:	6	RRCID ->	137504	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7711 - 7717		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7000)					07307 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.					432469										
SINCLAIR					WELL #:	1	RRCID ->	151768	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7052 - 7070		
11		7110 X	5362	-0-	-1748	-0-	5361	2	1	9	N	1			54
12		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			54
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			54
02		6061 X	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-			54
03		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			54
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			54

XOG OPERATING LLC					945921										
WINTERMANN -B-					WELL #:	1	RRCID ->	135537	COMPL. DATE	08/09/1990	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 6951 - 6956		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN "C"					WELL #:	4	RRCID ->	138145	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7017 - 7022		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7650)					07307 960	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.					945936										
NORTHINGTON					WELL #:	2	RRCID ->	206064	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6964 - 7034		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)					07307 969	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC					835611										
WESTMORELAND					WELL #:	1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7974 - 7984		
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7938 - 8020		
DUNCAN														
11	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			44	
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			44	
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			44	
02	1305 X	841	-0-	-464	-0-	841	2		N	-0-			44	
03	1395 X	926	-0-	-469	-0-	926	2		N	-0-			44	
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			44	

KOG OPERATING LLC <td colspan="2">945921</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">CAPACITY</td> <td colspan="6">CNTY: WHARTON</td>		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GILBERT		2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7738 - 7794			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERNARD PRAIRIE (4400) <td colspan="2">07321 888</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">CAPACITY</td> <td colspan="6">CNTY: WHARTON</td>		07321 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197		WELL #: 1		RRCID -> 246626		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4486 - 4488	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE) <td colspan="2">07479 210</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">CAPACITY</td> <td colspan="6">CNTY: JASPER</td>		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3687 - 3690	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011													

ADJ MINERALS <td colspan="2">229610</td> <td colspan="2">NON-ASSOCIATED</td> <td colspan="2">CAPACITY</td> <td colspan="6">CNTY: JASPER</td>		229610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
ADJ MINERALS		876500		WELL #: 1		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3800 - 3802	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012													

BESSMAY (WILCOX CONS) JAMEX, INC. VASTAR-TEMPLE INLAND		07479 240 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	129 106	1 9	496	2	N	96	184 1	157
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	132 114	1 9	574	2	N	104	186 1	75
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	136 117	1 9	565	2	N	106		181
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	137 106	1 9	516	2	N	96	182 1	95
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	119 105	1 9	455	2	N	95		190
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		190
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540					
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	28 41	1 9	137	2	N	37		222
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	25 39	1 9	140	2	N	35		257
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24 37	1 9	128	2	N	34		291
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	127	2	N	33		324
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	25 39	1 9	125	2	N	35		359
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		359
BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513					
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	288 316	1 9	1618	2	N	287	374 1	152
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	287 310	1 9	1823	2	N	282	186 1	248
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	285 311	1 9	1744	2	N	283	376 1	155
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	282 282	1 9	1558	2	N	256	177 1	234
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	300 325	1 9	1684	2	N	295	193 1	336
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		336

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY		009566									
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	79 1	854 2	N	-0-		204
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	85 1	929 2	N	16	178 1	42
						18 9					
01	930 N	315	-0-	-615	-0-	27 1	288 2	N	-0-		42
02	899 N	618	-0-	-281	-0-	48 1	570 2	N	-0-		42
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	100 1	1146 2	N	-0-		42
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	88 1	980 2	N	-0-		42

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933			
11	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	112 1	1223 2	N	-0-		157
12	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	120 1	1221 2	N	-0-		157
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	118 1	1182 2	N	-0-		157
02	1305 N	1193	-0-	-112	-0-	93 1	1100 2	N	-0-		157
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	98 1	1148 2	N	-0-		157
04	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	101 1	1081 2	N	-0-		157

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137			
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	78 1	2230 3	N	5		117
						6 9					
12	2077 X	11	-0-	-2066	-0-	11 3		N	-0-		117
01	2077 X	60	-0-	-2017	-0-	2 1	54 3	N	4		121
						4 9					
02	1943 X	1438	-0-	-505	-0-	45 1	1385 3	N	7		128
						8 9					
03	2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1 3		N	-0-		128
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		128

ANCHOR OPERATING CO.		020596		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304			
HARRIS UNIT		WELL #: 2									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680			
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1									
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 2	1 9	N	1		42
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744 2	1 9	N	1		43
01	589 N	208	-0-	-381	-0-	208 2		N	-0-		43
02	551 N	440	-0-	-111	-0-	439 2	1 9	N	1		44
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795 2	1 9	N	1		45
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	N	1		46

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC		036933		RRCID -> 277588		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620			
KRUEGER UNIT		WELL #: 1									
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
LAUDERDALE				WELL #:	3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 5632 - 6058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025 - 7045
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		68
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		68
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		68
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		68
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		68
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-		68

BRACEWELL				WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978 - 6996
11	960 N	806	-0-	-154	-0-	6	1	800	2	N	-0-	97
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	2	N	-0-	97
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	6	1	1054	2	N	-0-	97
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	2	N	5	102
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	6	1	1011	2	N	2	104
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	11	1	1032	2	N	3	107
						3	9					

VINCE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	096767	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6870 - 6880
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	264	1	4686	2	N	9	100
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	10	9	4979	2	N	16	116
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	273	1	3339	2	N	16	132
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	18	9	2503	2	N	7	139
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	255	1	2009	2	N	4	143
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	8	9	2639	2	N	7	150
						4	9					
						8	9					

WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	097107	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6910 - 6921
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		46
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		46
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		46
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		46
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		46

NAN				WELL #:	1	RRCID ->	112572	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 6672 - 6690
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		65
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		65
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		65
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		65
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		65
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-		65

MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308	
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	1	1 9	N	1		174
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	1		N	-0-		174
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1		N	-0-		174
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1		N	-0-		174
03		1085 N	221	-0-	-864	-0-	221	1		N	-0-		174
*04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	1		N	-0-		174

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		277
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		278
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808	
11		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2723	2	8 9	N	7		75
12		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3557	2	12 9	N	11		86
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3344	2	14 9	N	13		99
02		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	2	8 9	N	7		106
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3588	2	9 9	N	8		114
04		3000 X	2967	-0-	-33	-0-	2956	2	11 9	N	10		124

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052	
11		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2819	2	9 9	N	8		119
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12 9	N	11		130
01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2858	2	17 9	N	15		145
02		2726 N	2700	-0-	-26	-0-	2690	2	10 9	N	9		154
03		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2882	2	11 9	N	10		164
*04		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2827	2	10 9	N	9		173

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851	
11		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8 9	N	7		196
12		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13 9	N	12		208
01		2945 N	1211	-0-	-1734	-0-	1201	2	10 9	N	9	187 1	30
02		2784 N	1146	-0-	-1638	-0-	1143	2	3 9	N	3		33
03		2759 N	1617	-0-	-1142	-0-	1613	2	4 9	N	4		37
*04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7 9	N	6		43

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON					
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970												
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3			117
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5			122
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7			129
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3			132
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	934	2	4	9	N	4			136
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	959	2	9	9	N	8			144

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626					
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	612	2	2	9	N	2			127
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	598	2	4	9	N	4			131
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	186	2	2	9	N	2			133
02	580 N	411	-0-	-169	-0-	411	2			N	-0-			133
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2			135
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			135

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980					
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			204
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-			204
01	620 N	176	-0-	-444	-0-	175	2	1	9	N	1			205
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	440	2	4	9	N	4	176	1	33
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2			35
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2			37

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980			
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-			41
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			41
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			41
02	493 N	205	-0-	-288	-0-	205	2			N	-0-			41
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-			41
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			41

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476			
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	180	1	2199	3	N	-0-			136
12	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	186	1	2163	2	N	-0-			136
01	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	186	1	2155	2	N	18			154
						20	9							
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	174	1	2144	2	N	7			161
						8	9							
03	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	186	1	2086	2	N	7			168
						8	9							
*04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	2467	2	N	9			177
						10	9							

ASH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
 KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

11	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4441	3	20	9	N	18		178
12	4712 X	4593	-0-	-119	-0-	4564	3	29	9	N	26	1 8	203
01	4712 X	4102	-0-	-610	-0-	4078	3	24	9	N	22	184 1	41
02	4408 X	4369	-0-	-39	-0-	4339	3	30	9	N	27		68
03	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	4607	3	21	9	N	19	1 8	86
*04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4464	3	18	9	N	16		102

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

11	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	1380	1	13891	2	N	56		365
						62	9						
12	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	1376	1	13950	2	N	116	185 1	296
						128	9						
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1232	1	13793	2	N	219	384 1	131
						241	9						
02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	1392	1	12954	2	N	131		262
						144	9						
03	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1488	1	13137	2	N	94		356
						103	9						
*04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	1336	1	11050	2	N	98	193 1	261
						108	9						

BIG BOGGY CREEK (TM5)		//CONT.//		07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
RIO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11510	- 11532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		145430 X	145430	-0-	-0-	143619 1	1811 9	N	1646	1648 2	1809
12		149379 X	149379	-0-	-0-	147569 1	1810 9	N	1645	1653 2	1801
01		148545 X	148545	-0-	-0-	146708 1	1837 9	N	1670	1640 2	1831
02		140240 X	140240	-0-	-0-	138533 1	1707 9	N	1552	1443 2	1940
*03		147468 X	147468	-0-	-0-	145673 1	1795 9	N	1632	1652 2	1920
04		140370 X	NO RPT	-0-	-140370	-0-		N	NO RPT		1920

RIO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF. 12166	- 12202		
11		148860 X	145500	-0-	-3360	143446 1	2054 9	N	1867	1830 2	5197
12		153822 X	147900	-0-	-5922	146002 1	1898 9	N	1725	1654 2	5268
01		142401 X	142401	-0-	-0-	140597 1	1804 9	N	1640	1654 2	5254
02		138678 X	138003	-0-	-675	136190 1	1813 9	N	1648	1640 2	5262
03		148242 X	146575	-0-	-1667	144704 1	1871 9	N	1701	1645 2	5318
04		140898 X	NO RPT	-0-	-140898	-0-		N	NO RPT		5318

BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200							
DAVIS, T W				WELL #: 255	RRCID -> 245425	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3276	- 3278		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

T.W.DAVIS				WELL #: 251	RRCID -> 250689	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3784	- 3794		
11		120 #	96	-0-	-24	7 1	89 2	N	-0-	-0-	
12		124 #	38	-0-	-86	5 1	33 2	N	-0-	-0-	
01		124 #	40	-0-	-84	3 1	37 2	N	-0-	-0-	
02		87 #	31	-0-	-56	1 1	30 2	N	-0-	-0-	
03		93 #	33	-0-	-60	33 1		N	-0-	-0-	
04		90 #	6	-0-	-84	5 1	1 2	N	-0-	-0-	

DAVIS				WELL #: 265	RRCID -> 255650	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4430	- 4440		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MARRS MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 247933	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7080	- 7083		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213									
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	9284 - 9290	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233975	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11364 - 11372	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213									
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WORTHAM OIL & GAS				942489									
GALLAGHER		WELL #:		3A	RRCID ->	134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8382 - 8500	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	9000 #	8727	-0-	-273	-0-	147 1	8554 2			N	24			149
12	9269 #	8085	-0-	-1184	-0-	26 9	7910 2			N	25			174
01	9269 #	8452	-0-	-817	-0-	147 1	8246 2			N	54	185 1		43
02	8584 #	7102	-0-	-1482	-0-	59 9	6930 2			N	23			66
03	8711	7621	-0-	-1090	-0-	147 1	7445 2			N	26			92
04	8430	7024	-0-	-1406	-0-	29 9	6856 2			N	19			111
						21 9								

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-			18
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-			18
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-			18
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-			18
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-			18
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	102	119 1		1

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

11	1924	1924	-0-	-0-	-0-	1524 1	400 3			Y	-0-			48
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1476 1	410 3			Y	-0-			48
01	1364 N	703	-0-	-661	-0-	583 1	120 3			Y	-0-			48
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-			48
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	48 1		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)													07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WAYHAN OIL COMPANY													902580											
ADAMS & HAGGARTY FEE													WELL #:		6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)													07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815											
TYRRELL-STATE UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840		PERF.13564 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11		22050	17791	-0-	-4259	11560	420	1	15986	3	N	1259	1204	1	279									
							1385	9																
12		22785	18382	-0-	-4403	7157	434	1	16551	3	N	1270	1381	1	167									
							1397	9																
01		22785	19334	-0-	-3451	3706	434	1	17290	3	N	1464	1401	1	229									
							1610	9																
02		20956 R	17250	-0-	-3706	-0-	406	1	15744	3	N	1000	1093	1	135									
							1100	9																
03		17816	17816	-0-	-0-	-0-	434	1	15820	3	N	1420	920	1	634									
							1562	9																
*04		15433 R	15433	-0-	-0-	-0-	420	1	14042	3	N	883	1376	1	140									
							971	9																

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)													08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													280875											
VASTAR 1A UNIT													WELL #:		1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			97									
12		1271 X		-0-	-0-	-1271					N	-0-			97									
01		1271 X		-0-	-0-	-1271					N	-0-			97									
*02		1189 X		-0-	-0-	-1189					N	-0-			-0-									
03		899 X		-0-	-0-	-899					N	-0-			97									
*04		108 X	108	-0-	-0-	-0-	72	3	36	9	N	33			130									

VASTAR 2A UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									

VASTAR 1A UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									

VASTAR 2A UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 12424 - 12454

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

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	-----	--	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

11	48780	38002	-0-	-10778	-0-	90	1	37620	2	N	265	170	1	309
						292	9							
12	50251 #	41675	-0-	-8576	-0-	94	1	41197	2	N	349	361	1	297
						384	9							
01	47244 #	41205	-0-	-6039	-0-	93	1	40710	2	N	365	373	1	289
						402	9							
02	42311 #	37743	-0-	-4568	-0-	84	1	37239	2	N	382	553	1	118
						420	9							
03	39903	39903	-0-	-0-	-0-	93	1	39425	2	N	350	184	1	284
						385	9							
*04	38399	38399	-0-	-0-	-0-	90	1	37986	2	N	294	368	1	210
						323	9							

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WADI PETROLEUM, INC. 889600
 DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

11	22230 #	20550	-0-	-1680	-0-	90	1	20361	2	N	90	183	1	201
						99	9							
12	22971 #	19694	-0-	-3277	-0-	93	1	19524	2	N	70			271
						77	9							
01	22971 #	19294	-0-	-3677	-0-	620	1	18584	2	N	82	185	1	168
						90	9							
02	21373 #	3610	-0-	-17763	-0-	560	1	3039	2	N	10			178
						11	9							
03	19310	19310	-0-	-0-	-0-	600	1	18600	2	N	100			278
						110	9							
*04	18530	18530	-0-	-0-	-0-	600	1	17846	2	N	76	179	1	175
						84	9							

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)													08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500										
TEXAS A&M UNIVERSITY													WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093		
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
11		13440 X	9765	-0-	-3675		-0-	1202	1	8268	3	N	268	190	1	167							
								295	9														
12		13888 X	8658	-0-	-5230		-0-	1242	1	7110	3	N	278	193	1	252							
								306	9														
01		13888 X	9881	-0-	-4007		-0-	1242	1	8346	3	N	266	384	1	134							
								293	9														
02		10672 X	8791	-0-	-1881		-0-	906	1	7632	3	N	230	262	1	102							
								253	9														
03		11098 X	8342	-0-	-2756		-0-	969	1	7063	3	N	282	319	1	65							
								310	9														
04		9780 X	7633	-0-	-2147		-0-	938	1	6497	3	N	180	170	1	75							
								198	9														

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)													08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836										
DAVIS													WELL #: 2		RRCID -> 197826		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9520 - 9528		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			90							
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			90							
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			90							
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			90							
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			90							
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	90	7	-0-							
PLUGGED AND ABANDONED													11/08/2013		-		PLUGGED 11/08/13						

MAGNUM PRODUCING, LP													521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
SCHROEDER, A.													WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							

SCHROEDER, E.													WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
12		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
01		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
02		INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-							

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)													08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
TITAN													WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF.10981 - 10995		
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-							

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
BLESSING -D-			WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8395 - 8402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS FUEL COMPANY			845845									
BLESSING D			WELL #: 12		RRCID -> 005349		COMPL. DATE 03/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8425 - 8467	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #: 83		RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 2298 - 2312	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLESSING (F-12, UPPER)			08871 296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
BLESSING -S-			WELL #: 25 J		RRCID -> 051351		COMPL. DATE 10/06/1971		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #: 2		RRCID -> 174344		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 8068 - 8071	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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

BLESSING (F-16) 08871 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 A. S. HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 279984 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8404 - 8406

05	0	13881	-0-	13881	13881	13771	2	110	9	N	100	100
06	5750	6096	-0-	346	14227	6066	2	30	9	N	27	127
07	7750	4992	-0-	-2758	11469	4985	2	7	9	N	6	133
08	7750	10255	-0-	2505	13974	10185	2	70	9	N	64	9
09	7500	14725	-0-	7225	21199	14695	2	30	9	N	27	36
10	7750	17154	-0-	9404	30603	17030	2	124	9	N	113	5
11	7500	8254	-0-	754	31357	8229	2	25	9	N	23	28
12	7750	9901	-0-	2151	33508	9861	2	40	9	N	36	64
01	7750	12970	-0-	5220	38728	12958	2	12	9	N	11	75
02	7250	8257	-0-	1007	39735	8245	2	12	9	N	11	86
03	7750	10912	-0-	3162	42897	10882	2	30	9	N	27	113
04	7500	11900	-0-	4400	47297	11854	2	46	9	N	42	155

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
 BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-			145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-			145
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-			145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-			145
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1		N	-0-			145
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		N	-0-			145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2015

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042 PERF. 8810 - 8867							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9903 - 9912							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #:	10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8906 - 8925							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9620 - 9690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:	1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5401 - 5663			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5336 - 5344			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4		WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5312 - 5320			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6037 - 6043			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 5514 - 5520			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720)			09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (4600)			09572 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		2		RRCID -> 206393		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (5100)			09572 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		1-C		RRCID -> 149103		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (5300)			09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #:		1 U		RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
 MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)			09962 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774												
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209048			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	179	1	929	2	Y	4			13
							4	9							
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	245	1	1212	2	Y	-0-			13
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	343	1	1067	2	Y	-0-			13
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	321	1	875	2	Y	-0-			13
03		1643 N	1168	-0-	-475	-0-	287	1	881	2	Y	-0-			13
04		1590 N	674	-0-	-916	-0-	165	1	509	2	Y	-0-			13

KOONCE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 209742			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616				
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	216	1	1122	2	Y	4			8
							4	9							
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	213	1	1050	2	Y	-0-			8
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	318	1	988	2	Y	-0-			8
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	350	1	955	2	Y	-0-			8
03		1705 N	1173	-0-	-532	-0-	288	1	885	2	Y	-0-			8
04		1830 N	901	-0-	-929	-0-	221	1	680	2	Y	-0-			8

KOONCE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 212055			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150				
11		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1774	1	9192	2	Y	-0-			1
12		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	1708	1	8430	2	Y	-0-			1
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1408	1	4373	2	Y	1			2
							1	9							
02		5220 X	4313	-0-	-907	-0-	1157	1	3156	2	Y	-0-			2
03		9362 X	4370	-0-	-4992	-0-	1073	1	3297	2	Y	-0-			2
04		9060 X	3399	-0-	-5661	-0-	833	1	2566	2	Y	-0-			2

KOONCE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 214666			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736				
11		582 X	582	-0-	-0-	-0-	94	1	487	2	Y	1			17
							1	9							
12		570 X	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	Y	-0-			17
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	140	1	435	2	Y	-0-			17
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	141	1	386	2	Y	2			19
							2	9							
03		775 N	482	-0-	-293	-0-	118	1	364	2	Y	-0-			19
04		810 N	147	-0-	-663	-0-	36	1	111	2	Y	-0-			19

CORMAN-HUDGINS			WELL #: 3		RRCID -> 216197			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491				
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-			9
12		434 N	319	-0-	-115	-0-	54	1	265	2	Y	-0-			9
01		434 N	332	-0-	-102	-0-	81	1	251	2	Y	-0-			9
02		406 N	313	-0-	-93	-0-	83	1	228	2	Y	2			11
							2	9							
03		434 N	212	-0-	-222	-0-	52	1	160	2	Y	-0-			11
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			11

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	393	1	2038	2	Y	14	59
12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	396	1	1956	2	Y	7	66
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	453	1	1408	2	Y	6	72
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	466	1	1273	2	Y	2	74
03	2790 X	1853	-0-	-937	-0-	455	1	1397	2	Y	1	75
*04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	747	1	2301	2	Y	-0-	75

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	473	2	Y	1	107
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	Y	1	108
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	412	2	Y	1	109
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	140	1	382	2	Y	1	110
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	100	1	308	2	Y	2	112
04	450 N	66	-0-	-384	-0-	16	1	50	2	Y	-0-	112

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815												
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7803 - 7808												
11	66450	21522	-0-	-44928	-0-	21217	3	305	9	N	277	128
12	68665	17162	-0-	-51503	-0-	16939	3	223	9	N	203	160
01	68665	16094	-0-	-52571	-0-	15877	3	217	9	N	197	31
02	64235	13393	-0-	-50842	-0-	13193	3	200	9	N	182	53
03	68665	15563	-0-	-53102	-0-	15387	3	176	9	N	160	37
04	21510 #	17576	-0-	-3934	-0-	17359	3	217	9	N	197	55

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)		10074 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835								
DONNER-BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 249156		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16										

BOGGY BAYOU		10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.		625570								
LEWIS "8"		WELL #: 8		RRCID -> 145282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557								
HAWKINS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX)		10385 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
INMAN, T. E. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 157487		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
KUHNERT		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CAMOIL, INC.		127449													
SCHOENFELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536							
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670							
11		3090 X	2318	-0-	-772	-0-	2227	2	91	9	Y	83	189	1	128
12		3193 X	1854	-0-	-1339	-0-	1756	2	98	9	Y	89			217
01		3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2731	2	150	9	Y	136	186	1	167
02		3016 X	867	-0-	-2149	-0-	820	2	47	9	Y	43			210
03		2635 X	870	-0-	-1765	-0-	855	2	15	9	Y	14			224
04		2550 X	916	-0-	-1634	-0-	873	2	43	9	Y	39			263

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A							
11		3000 N	2831	-0-	-169	1533	300	1	2507	2	N	22			114
12		3100 N	2649	-0-	-451	1082	310	1	2333	2	N	5			119
01		2976	2665	-0-	-311	771	310	1	2333	2	N	20			139
02		2784	2086	-0-	-698	73	280	1	1785	2	N	19			158
03		2976	1893	-0-	-1083	-0-	280	1	1605	2	N	7			165
04		2820 #	1228	-0-	-1592	-0-	220	1	1008	2	N	-0-			165

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470							
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-			-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	-0-			-0-
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	7	3	1	4

BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:	1 T	RRCID ->	106680	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	7912	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3562 - 3566		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF. 3714 - 3734		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRUEGER		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		606055										
		WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 4300)		10518 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
CLARKE		WELL #:	1	RRCID ->	258123	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	4621	PERF. 4301 - 4304		
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KRUEGER		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYNE		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7100)		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, DANIELA		WELL #: 4C		RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ROCKING 'M'		386310								
		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	181 1	1497 3	Y	-0-	4
12	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	188 1	1757 3	Y	-0-	4
01	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	203 1	1855 3	Y	-0-	1
02	1624 N	1298	-0-	-326	-0-	124 1	1174 3	Y	-0-	1
03	1953 N	1571	-0-	-382	-0-	160 1	1411 3	Y	-0-	1
04	1980 N	1287	-0-	-693	-0-	132 1	1155 3	Y	-0-	1

BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	375 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 1	395 3	Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29 1	377 3	Y	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3	Y	-0-			-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	342 3	Y	9	4 1		5
						10 9						

KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437			
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	88 1	1175 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
12	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	75 1	1066 3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	543	-0-	-821	-0-	38 1	505 3	Y	-0-			-0-
02	1166 N	340	-0-	-826	-0-	24 1	316 3	Y	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	102 1	1577 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	32 1	425 3	Y	11	5 1		6
						12 9						

MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425			
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49 1	649 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56 1	801 3	Y	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58 1	769 3	Y	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	828 3	Y	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56 1	877 3	Y	-0-			-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67 1	883 3	Y	23	10 1		13
						25 9						

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419			
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	3	Y	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	-0-			-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	16	7	1	9
						18	9							

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440			
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	22	1	286	3	Y	7	3	1	4
						8	9							

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10380 - 11640			
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	9	1	1	97
						10	9							
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	1	1	1	97
						1	9							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	1	1	1	97
						1	9							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	1	1	1	97
						1	9							
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	170	2	N	1	1	1	97
						1	9							
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1	97
						1	9							

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	1	1	18
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	2	1	18
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	7	1	24
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	9	1	204	2	N	1	1	24
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	9	1	195	2	N	1	1	24
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	7	1	167	2	N	1	1	24

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574			
11	14220 X	12924	-0-	-1296	-0-	508	1	12270	2	N	133	222	76
12	14694 X	13311	-0-	-1383	-0-	561	1	12545	2	N	186	81	181
01	14694 X	11758	-0-	-2936	-0-	467	1	11151	2	N	127	223	85
02	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	545	1	12250	2	N	188	82	191
03	13516 X	12095	-0-	-1421	-0-	533	1	11426	2	N	124	218	97
04	12930 X	10622	-0-	-2308	-0-	442	1	10048	2	N	120	37	180

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766			
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	143	1	3449	2	N	56	191	63
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	165	1	3685	2	N	73	24	112
01	3875 X	3439	-0-	-436	-0-	136	1	3242	2	N	55	12	155
02	3538 X	2896	-0-	-642	-0-	121	1	2711	2	N	58	188	25
03	3937 X	1841	-0-	-2096	-0-	81	1	1729	2	N	28	6	47
04	3810 X	1742	-0-	-2068	-0-	72	1	1630	2	N	36	6	77

SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	6452	-0-	-2728	-0-	255	1	6155	2	N	38	21 1	159
12	9486 X	7196	-0-	-2290	-0-	42	9	6811	2	N	74	44 1	189
01	9486 X	7008	-0-	-2478	-0-	81	9	6675	2	N	49	201 1	37
02	7540 X	7492	-0-	-48	-0-	54	9	7103	2	N	66	47 1	56
03	7874 X	7439	-0-	-435	-0-	316	1	7066	2	N	40	24 1	72
*04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	73	9	7296	2	N	49	27 1	94
						329	1						
						44	9						
						321	1						
						54	9						

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650				
11	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	159	1	3836	2	N	63	192 1	28
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	69	9	4023	2	N	70	26 1	72
01	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	180	1	3222	2	N	53	12 1	113
02	3915 X	3430	-0-	-485	-0-	77	9	3210	2	N	70	21 1	162
03	4278 X	3620	-0-	-658	-0-	135	1	3395	2	N	61	181 1	42
04	4140 X	3434	-0-	-706	-0-	58	9	3231	2	N	55	12 1	85
						143	1						
						67	9						
						142	1						
						61	9						

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094				
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	1	1 1	83
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	1	9	128	2	N	1	1 1	83
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	6	1	143	2	N	1	1 1	83
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	9	189	2	N	3	1 1	85
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	3	1 1	87
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	9	229	2	N	1	1 1	87
						9	1						
						3	9						
						10	1						
						1	9						

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774										
SCHWEINLE			WELL #:		6	RRCID -> 180825				COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		3000 N	3188	-0-	188	232	124 1	2997 2	N		61	189 1		86	
12		3100 N	3164	-0-	64	296	67 9	2948 2	N		76	19 1		143	
01		3421 X	3125	-0-	-296	-0-	84 9	2936 2	N		60	11 1		192	
02		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	123 1	2738 2	N		70	195 1		67	
03		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	66 9	2632 2	N		50	9 1		108	
04		2610 X	2347	-0-	-263	-0-	77 9	2185 2	N		60	8 1		160	
							123 1								
							55 9								
							96 1								
							66 9								

KRENEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182017				COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810	

11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83 1	1995 2	N		27	7 1		157	
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	30 9	2145 2	N		34	14 1		177	
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	96 1	1916 2	N		36	178 1		35	
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	37 9	1901 2	N		38	13 1		60	
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	80 1	2104 2	N		32	7 1		85	
*04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	40 9	2157 2	N		40	8 1		117	
							85 1								
							42 9								
							98 1								
							35 9								
							95 1								
							44 9								

ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 183676				COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294	

11		2670 X	1858	-0-	-812	-0-	137 1	1568 2	Y		139			219	
12		2728 X	2002	-0-	-726	-0-	153 9	1709 2	Y		123	152 1		190	
01		2511 X	1986	-0-	-525	-0-	158 1	1695 2	Y		116	143 1		163	
02		2291 X	2091	-0-	-200	-0-	135 9	1789 2	Y		124	243 1		44	
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	163 1	1702 2	Y		157			201	
*04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	128 9	1646 2	Y		161	162 1		200	
							166 1								
							136 9								
							173 1								
							173 9								
							183 1								
							177 9								

ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 183679				COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840	

11		1020 N	753	-0-	-267	-0-	59 1	671 2	Y		21			32	
12		1085 N	853	-0-	-232	-0-	23 9	757 2	Y		24	22 1		34	
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	70 1	679 2	Y		46	26 1		54	
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	26 9	657 2	Y		29	73 1		10	
03		868 N	694	-0-	-174	-0-	65 1	625 2	Y		5			15	
04		780 N	686	-0-	-94	-0-	51 9	614 2	Y		4	12 1		7	
							61 1								
							32 9								
							63 1								
							6 9								
							68 1								
							4 9								

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774									
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	2	Y	-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	16	1	170	2	Y	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	105	1	1200	2	Y	-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	113	1	1228	2	Y	-0-
01	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	99	1	1026	2	Y	-0-
02	1276 N	1012	-0-	-264	-0-	86	1	926	2	Y	-0-
03	1333 N	895	-0-	-438	-0-	82	1	813	2	Y	-0-
04	1080 N	831	-0-	-249	-0-	83	1	748	2	Y	-0-

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598			
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2141	2	N	18
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	N	10
01	1550 N	854	-0-	-696	-0-	34	1	817	2	N	3
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	21
03	1550 N	688	-0-	-862	-0-	30	1	651	2	N	6
*04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	2	N	7

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292			
11	1230 X	269	-0-	-961	-0-	267	2	2	9	N	2
12	930 X	526	-0-	-404	-0-	518	2	8	9	N	7
01	930 X	643	-0-	-287	-0-	628	2	15	9	N	14
02	870 X	226	-0-	-644	-0-	222	2	4	9	N	4
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	398	2	13	9	N	12
04	630 N	366	-0-	-264	-0-	359	2	7	9	N	6

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36 1	414 2	Y	3							7
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46 1	497 2	Y	2	5 1						4
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44 1	456 2	Y	31	3 1						32
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39 1	421 2	Y	8	37 1						3
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	40 1	393 2	Y	11							14
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	42 1	381 2	Y	25	12 1						27

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924							
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	53 1	1285 2	N	7	4 1						180
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	67 1	1488 2	N	26	179 1						27
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	52 1	1240 2	N	18	5 1						40
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36 1	808 2	N	12	5 1						47
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	55 1	1175 2	N	30	4 1						73
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	50 1	1132 2	N	11	4 1						80

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422							
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	131 1	3176 2	N	34	192 1						32
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	143 1	3189 2	N	37	21 1						48
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	111 1	2643 2	N	27	10 1						65
02	3219 X	2908	-0-	-311	-0-	122 1	2746 2	N	36	18 1						83
03	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	130 1	2784 2	N	29	9 1						103
04	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	118 1	2694 2	N	34	10 1						127

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951							
11	3000 X	2368	-0-	-632	-0-	159 1	2134 3	14 4	61 9	Y	55	120 1					66
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	213 1	3031 3	83 9		Y	75	74 1					67
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	295 1	3941 3	157 9		Y	143	108 1					102
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	376 1	4956 3	172 9		Y	156	135 1					123
03	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	387 1	5996 3	161 9		Y	146	134 1					135
*04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	362 1	4812 3	106 9		Y	96	95 1					136

XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594							
MAHALITC/HUNT		7															
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36 1	295 3			N	-0-						37
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 3			N	-0-						37
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 3			N	-0-						37
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	28 1	246 3			N	-0-						37
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	28 1	267 3			N	-0-						37
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	27 1	232 3			N	-0-						37

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460							
11	7260 X	6022	-0-	-1238	-0-	648 1	5371 3	3 9		N	3	3 8					38
12	7378 X	6786	-0-	-592	-0-	668 1	6110 3	8 9		N	7	7 8					38
01	7347 X	7020	-0-	-327	-0-	720 1	6300 3			N	-0-						38
02	6786 X	6311	-0-	-475	-0-	643 1	5665 3	3 9		N	3	3 8					38
03	7068 X	5988	-0-	-1080	-0-	573 1	5413 3	2 9		N	2	2 8					38
04	6780 X	5426	-0-	-1354	-0-	572 1	4851 3	3 9		N	3	3 8					38

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537							
11	1440 N	250	-0-	-1190	-0-	27 1	222 3	1 9		N	1	1 8					47
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	13 1	121 3	1 9		N	1	1 8					47
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	16 1	136 3			N	-0-						47
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	20 1	174 3			N	-0-						47
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	9 1	82 3			N	-0-						47
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	7 1	57 3			N	-0-						47

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	349	-0-	-191	-0-	38	1	311	3	N	-0-			35
12	465 N	179	-0-	-286	-0-	18	1	161	3	N	-0-			35
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	-0-			35
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	N	-0-			35
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	3	N	-0-			35
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	41	1	345	3	N	-0-			35

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

11	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	300	1	2483	3	N	10	4	1	4	8	93
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	340	1	3112	3	N	106	33	1	7	8	159
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	287	1	2512	3	N	82	30	1			211
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	315	1	2778	3	N	50	42	1	3	8	216
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	287	1	2712	3	N	22	9	1	1	8	228
04	2850 X	2175	-0-	-675	-0-	228	1	1935	3	N	11	184	1	1	8	54

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	3			-0-

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

11	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	927	1	3358	3	Y	111	193	1	43	8	62
12	5394 X	4224	-0-	-1170	-0-	822	1	3280	3	Y	111	24	1	26	8	123
01	5301 X	4254	-0-	-1047	-0-	684	1	3496	3	Y	67	10	1	1	8	179
02	4872 X	4292	-0-	-580	-0-	913	1	3217	3	Y	147	252	1	14	8	60
03	4619 X	4332	-0-	-287	-0-	943	1	3305	3	Y	76	13	1	8	8	115
04	4410 X	4376	-0-	-34	-0-	1099	1	3150	3	Y	115	200	1	15	8	15

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

11	5400 X	3693	-0-	-1707	-0-	394	1	3251	3	Y	44	42	8			100
12	5270 X	4321	-0-	-949	-0-	411	1	3847	3	Y	57	28	8			129
01	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	421	1	3853	3	Y	1	1	8			129
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	411	1	3881	3	Y	20	1	1	14	8	134
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	439	1	3879	3	Y	79	8	8			205
04	4170 X	3731	-0-	-439	-0-	380	1	3326	3	Y	23	9	1	14	8	205

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783		- 13363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4020 X	3115	-0-	-905	-0-	327	1	2702	3	Y	78	189 1	1 8 68
12	4154 X	3447	-0-	-707	-0-	86	9	2962	3	Y	154	52 1	2 8 168
01	4154 X	3442	-0-	-712	-0-	169	9	2966	3	Y	138	215 1	91
02	3538 X	3247	-0-	-291	-0-	324	1	2720	3	Y	217	115 1	193
03	3472 X	2675	-0-	-797	-0-	152	9	2302	3	Y	102	202 1	93
04	3330 X	2184	-0-	-1146	-0-	288	1	1835	3	Y	126	47 1	172
						239	9						
						261	1						
						112	9						
						210	1						
						139	9						

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546		- 13470	
11	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	356	1	2940	3	Y	135	220 1	8 8 109
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	149	9	3256	3	Y	161	62 1	7 8 201
01	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	347	1	3017	3	Y	127	212 1	116
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	177	9	3160	3	Y	229	124 1	3 8 218
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	329	1	3400	3	Y	114	199 1	2 8 131
*04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	140	9	3043	3	Y	143	231 1	3 8 40
						335	1						
						252	9						
						385	1						
						125	9						
						348	1						
						157	9						

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540		- 12596	
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	57	1	471	3	Y	15	11 1	168
12	1147 N	478	-0-	-669	-0-	17	9	404	3	Y	28	10 1	186
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	2		188
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	31	9	385	3	Y	7	2 1	5 8 188
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	71	1	386	3	Y	101		289
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	2	9	674	3	Y	56	200 1	6 8 139
						41	1						
						8	9						
						44	1						
						111	9						
						77	1						
						62	9						

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922		- 12478	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-		92
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	Y	-0-		92
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-		92
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-		92
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	52	1	456	3	Y	-0-		92
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	46	1	399	3	Y	-0-		92

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	286	1	2365	3	Y	78	198 1	18 8 28
12	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	86	9	259	1	Y	247	128 1	12 8 135
01	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	272	9	263	1	Y	133	214 1	54
02	2987 X	2696	-0-	-291	-0-	146	9	234	1	Y	234	139 1	7 8 142
03	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	257	9	237	1	Y	114	25 1	2 8 229
04	2790 X	1951	-0-	-839	-0-	125	9	186	1	Y	122	245 1	7 8 99
						134	9						

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 3	-0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	76	27 1	17 8 62
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	84	9	56	1	Y	65	38 1	12 8 77
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	72	9	58	1	Y	40	77 1	40
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44	9	51	1	Y	28	21 1	6 8 41
03	620 N	490	-0-	-130	-0-	31	9	49	1	Y	9	3 8	47
04	600 N	446	-0-	-154	-0-	10	9	43	1	Y	25	12 1	6 8 54
						28	9						

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	441	3	Y	72	209 1	45
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	79	9	49	1	Y	107	47 1	105
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	118	9	50	1	Y	90	30 1	165
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	99	9	45	1	Y	132	80 1	217
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	145	9	48	1	Y	50	13 1	254
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	47	1	415	3	Y	59	208 1	105
						65	9						

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	259 3	Y	78	23 1	33 8	106
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	86 9	78 1	Y	112	60 1	22 8	136
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	123 9	160 1	Y	75	139 1	1 8	71
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	83 9	28 1	Y	47	32 1	9 8	77
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 9	90 1	Y	58	12 1	7 8	116
04	1650 N	955	-0-	-695	-0-	64 9	94 1	Y	38	12 1	5 8	137
						42 9						

 DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 3		-0-

 ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

11	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	352 1	2909 3	Y	154	215 1	39 8	28
12	3875 X	3228	-0-	-647	-0-	169 9	297 1	Y	138	46 1	18 8	102
01	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	152 9	352 1	Y	49	1 1		150
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	54 9	309 1	Y	148	66 1	18 8	214
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	163 9	366 1	Y	160	222 1	14 8	138
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	176 9	340 1	Y	194	276 1	17 8	39
						213 9						

 MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

11	240 N	137	-0-	-103	-0-	15 1	122 3	N	-0-			173
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	4 1	32 3	N	1			174
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	1 9	3 1	N	21			195
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 9	29 1	N	32	21 1	5 8	201
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	35 9	7 1	N	21	9 1	3 8	210
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	23 9	5 1	N	12	176 1		46
						13 9						

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	83	1			16
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	13					29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					72

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	78	1			13
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

*11		4170 #	3780	-0-	-390	-0-	1497	1	2264	2	N	17					203
*12		4278 #	709	-0-	-3569	-0-	399	1	310	2	N	-0-					203
*01		4216 #	78	-0-	-4138	-0-	41	1	37	2	N	-0-					203
*02		3944 #	56	-0-	-3888	-0-	28	1	28	2	N	-0-					203
*03		4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					203
04		3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	149	1			54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
 SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

11		5190 #	3580	-0-	-1610	-0-	2829	2	751	9	N	683	330	1			433
12		5363 #	137	-0-	-5226	-0-	82	2	55	9	N	50	179	1			304
01		5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					304
02		4263 #	1065	-0-	-3198	-0-	1065	2			N	-0-					304
03		3689 #	32	-0-	-3657	-0-	32	2			N	-0-					304
04		3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					682

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) //CONT.// 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
 S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0- -0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

11	9510 #	8616 -0- -894	-0-	8616 2	N	-0-	45
12	9703 #	7133 -0- -2570	-0-	7130 2	N	3	48
01	9052 #	6432 -0- -2620	-0-	816 1	N	5605 2	58
				11 9			
02	8468 #	7738 -0- -730	-0-	7725 2	N	13 9	70
03	9552	9552 -0- -0-	-0-	311 1	N	9239 2	72
				2 9			
*04	8610 #	6922 -0- -1688	-0-	217 1	N	6702 2	75
				3 9			

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

11	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

11	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT -0- -0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

GULF E&P LTD 338072
 BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B	-260268	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B	-260268	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B	-260268	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B	-260268	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B	-260268	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- B	-260268	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)		11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 440-L		WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7568 - 7602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)		11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440-L UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)		11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 440-L		WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)		11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440-L UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440 L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)		11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440 L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
S. L. 57656				WELL #: 4 L		RRCID -> 124273		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6692 - 6709				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U		RRCID -> 040874		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7140 - 7196				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7669 - 7723				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8721 - 8731				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7839 - 7909				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)				11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6954 - 6987				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID ->	041037	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 8270 - 8293			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 446/NW				WELL #:	7 L	RRCID ->	078399	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 8226 - 8276			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)				11681 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #:	2 L	RRCID ->	040909	COMPL. DATE	10/14/1966	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 7476 - 7529			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599											
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID ->	235779	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7250 - 7310			
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323				WELL #:	3	RRCID ->	104741	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 6924 - 6952			
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #:	2	RRCID ->	162016	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7508 - 7542			
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BROOKSHIRE		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651										
KURATI		WELL #: 2W		RRCID -> 178879		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2538 - 2768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHICHA		WELL #: 1		RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2742 - 2784		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #: 6		RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 2043 - 2048		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #: 6		RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1062 - 1064		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITMAN		WELL #: 5		RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1975 - 1995		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #: 10R		RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 3123		PERF. 2293 - 2298		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2305 - 2314		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651										
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3554		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WALLER								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651													
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	179226	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	2015 - 2053					
JULIE "A"		216456															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	188467	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	1173 - 1186					
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT		222162															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		WELL #:		13	RRCID ->	196139	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	1740 - 1745					
HARRISON ET AL		254244															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756					
STATE LEASE		301287															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID ->	202083	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2198 - 2200
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

STANOTEX, LLC		813990		WEIDO	WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC	254244	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 -	2268		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRUCE ROY (YEGUA)
CML EXPLORATION, LLC
HILL

12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
120648

WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			52
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			52
01	124 X	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			52
02	116 X	87	-0-	-29	-0-	87	2		N	-0-			52
03	155 X	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			52
04	150 X	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			52

KEBO OIL & GAS, INC.
RASMUSSEN

453170
WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

11	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	725	1	4492	2	N	38		357
12	4588 X	4251	-0-	-337	-0-	42	9	575	1	N	28		385
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	31	9	450	1	N	-0-	162	223
02	5075 X	1502	-0-	-3573	-0-	250	1	3316	2	N	-0-		223
03	5425 X	3328	-0-	-2097	-0-	500	1	1252	2	N	29		252
04	5250 X	2243	-0-	-3007	-0-	32	9	400	1	N	24		276
						26	9	1817	2	N			

KEN PETROLEUM CORPORATION
RASMUSSEN

455775
WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

11	840 N	725	-0-	-115	-0-	724	2	1	9	N	1		194
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		194
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1		195
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	628	2			N	-0-		195
03	1116 N	632	-0-	-484	-0-	631	2	1	9	N	1		196
04	840 N	518	-0-	-322	-0-	518	2			N	-0-		196

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
RASMUSSEN ET AL

531085
WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-		110
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		110
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		110
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		110
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-		110
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		110

WAGNER OIL COMPANY
RASMUSSEN

891175
WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

11	4950 X	4177	-0-	-773	-0-	533	1	3576	2	Y	62		259
12	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	68	9	501	1	Y	39	176	122
01	5611 X	4613	-0-	-998	-0-	43	9	615	1	Y	51		173
02	5249 X	4669	-0-	-580	-0-	56	9	240	1	Y	63	185	51
03	5611 X	4754	-0-	-857	-0-	69	9	236	1	Y	75		126
04	4740 X	3329	-0-	-1411	-0-	83	9	216	1	Y	44		170
						48	9	3065	2	Y			

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	237 1	1597 2	Y	-0-				-0-
12		1550 N	1245	-0-	-305	-0-	129 1	1116 2	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1188	-0-	-579	-0-	160 1	1028 2	Y	-0-				-0-
02		1769 N	967	-0-	-802	-0-	50 1	917 2	Y	-0-				-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	74 1	1394 2	Y	-0-				-0-
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	84 1	1211 2	Y	-0-				-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837		
11		4200 #	3582	-0-	-618	-0-	3582 2		N	-0-				-0-
12		4061 #	3635	-0-	-426	-0-	3635 2		N	-0-				-0-
01		4154 #	3576	-0-	-578	-0-	3576 2		N	-0-				-0-
02		4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-				-0-
03		4154 #	3663	-0-	-491	-0-	3663 2		N	-0-				-0-
04		3570 #	3452	-0-	-118	-0-	3452 2		N	-0-				-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498		
11		3630 #	2501	-0-	-1129	-0-	2449 2	52 9	N	47				193
12		4463 R	4463	-0-	-0-	-0-	4415 2	48 9	N	44				237
01		3441 #	3021	-0-	-420	-0-	2975 2	46 9	N	42	192	1		87
02		3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	3821 2	36 9	N	33				120
03		4789 R	4789	-0-	-0-	-0-	4717 2	72 9	N	65				185
04		4320 #	4159	-0-	-161	-0-	4106 2	53 9	N	48	178	1		55

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
FAMCOR OIL, INC.				261273										
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271 - 8280		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184 - 12191		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	400	1	2652	2	Y	18	73
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	20	9	510	1	Y	30	40
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	33	9	562	1	Y	15	55
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	17	9	560	1	Y	15	70
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	17	9	434	1	Y	43	113
*04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	47	9	516	1	Y	27	140
						30	9					
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403		
11	6810 X	5458	-0-	-1352	-0-	709	1	4702	2	Y	43	134
12	7037 X	2602	-0-	-4435	-0-	47	9	443	1	Y	35	53
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	39	9	59	1	Y	2	55
02	6525 X	138	-0-	-6387	-0-	2	9	25	1	Y	1	56
03	T. A.	101	-0-	101	101	1	9	14	1	Y	1	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	101	1	9	1	1	Y	-0-	57
LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839		
11	10260 X	7667	-0-	-2593	-0-	986	1	6681	2	Y	-0-	83
12	10602 X	7659	-0-	-2943	-0-	1	9	1295	1	Y	1	83
01	10602 X	7824	-0-	-2778	-0-	1	9	1255	1	Y	-0-	83
02	8671 X	7121	-0-	-1550	-0-	1	9	1157	1	Y	-0-	83
03	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	1	9	1492	1	Y	2	85
*04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	2	9	1838	1	Y	-0-	85
BASS GU			WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105		
11	4620 X	4193	-0-	-427	-0-	549	1	3643	2	Y	1	6
12	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	1	9	800	1	Y	2	3
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	2	9	807	1	Y	-0-	3
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	1	9	1065	1	Y	2	5
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	2	9	1316	1	Y	5	10
*04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6	9	1191	1	Y	3	13
						3	9					

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523								
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	760	1	1603	2	Y	-0-					23
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	448	1	2236	2	Y	-0-					23
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	415	1	2445	2	Y	-0-					23
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	2133	2	Y	-0-					23
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	460	1	2882	2	Y	1					24
						1	9									
*04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	2	Y	-0-					24

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 1		RRCID -> 233773		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12397 - 12656								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235008		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398								
11	3240 X	551	-0-	-2689	-0-	177	1	374	2	Y	-0-					15
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	579	1	2889	2	Y	-0-					15
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	521	1	3076	2	Y	-0-					15
02	2639 X	1838	-0-	-801	-0-	376	1	1462	2	Y	-0-					15
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	602	1	3772	2	Y	-0-					15
*04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	562	1	2974	2	Y	1					16
						1	9									

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BASS GU		WELL #:		5	RRCID ->	249824	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.12284	- 12506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		24870 X	13902	-0-	-10968	-0-	730 1	13158 2	Y	13		132
12		25079 X	21390	-0-	-3689	-0-	14 9	20694 2	Y	-0-		132
01		20801 X	20434	-0-	-367	-0-	696 1	19753 2	Y	3		135
02		15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	678 1	14994 2	Y	7		142
03		21390 X	15352	-0-	-6038	-0-	3 9	14737 2	Y	33		175
04		20700 X	15801	-0-	-4899	-0-	8 9	15179 2	Y	4		179
							36 9					
							618 1					
							4 9					

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13078	- 13360
11		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1028 1	6965 2	Y	-0-		130
12		5735 X	5039	-0-	-696	-0-	852 1	4186 2	Y	1	1 1	130
01		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1 9	4952 2	Y	-0-		130
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	946 1	4646 2	Y	-0-		130
03		8246 X	3376	-0-	-4870	-0-	902 1	2665 2	Y	2		132
04		7980 X	1129	-0-	-6851	-0-	709 1	867 2	Y	-0-		132
							2 9					
							262 1					

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU		WELL #:		3	RRCID ->	257935	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.12715	- 12756
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
THOMPSON OIL & GAS		856345										
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003	- 7005
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	263	-0-	263	263	150 1	113 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	510	-0-	510	773	188 1	322 2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	622	-0-	622	1395	322 1	300 2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	646	-0-	646	2041	300 1	346 2	Y	-0-		-0-

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)		13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
FIVE-JAB, INC.		271310										
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13432	- 13592
11		DLQ G-10	138	-0-	138	1449	135 1	3 9	Y	3	130 1	77
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1449			Y	52	60 1	69
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1449			Y	17	37 1	49
02		1449 N	-0-	-0-	-1449	-0-			Y	29	32 1	46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	26 1	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	39 1	36

BUNA, WEST (WILCOX)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
BP AMERICA A-510												
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
040798												
WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIVE-JAB, INC.												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT												
271310												
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400												
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	9	N	470
12		3100 N	14277	-0-	11177	11177	13863	2	414	9	N	265
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	8077					N	119
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	5177					N	240
03		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	177
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	289

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995												
11		DLQ G-10	495	-0-	495	1629	405	1	90	9	Y	21
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1629					Y	93
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1629					Y	62
02		1629 N	-0-	-0-	-1629	-0-					Y	139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186

SANTA FE ENERGY												
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046												
11		DLQ G-10	8	-0-	8	21	7	1	1	9	Y	53
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	55
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	55
02		21 N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57

ARCO FEE SEC. 83												
WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049												
11		DLQ G-10	280	-0-	280	1382	207	1	73	9	Y	15
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1382					Y	57
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1382					Y	39
02		1382 X	-0-	-0-	-1382	-0-					Y	79
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	97

ARCO FEE DIAMOND												
WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052												
11		DLQ G-10	13262	-0-	13262	39071	12398	1	864	9	N	106
12		DLQ G-10	17375	-0-	17375	56446	16538	2	837	9	N	107
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56446					N	27
02		56446 X	-0-	-0-	-56446	-0-					N	123
03		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	204
04		16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	259

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	336	1	65

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	Y	2	1	0	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1	6
02	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	2			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	93	1	89

R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.// //CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
				685861		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

HANKAMER ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11438 - 11510
11	DLQ G-10	449	-0-	449	1444	405	2	44	9	Y	40		117
12	1538 N	94	-0-	-1444	-0-	44	2	50	9	Y	45		162
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	335	2	48	9	Y	44	186	20
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	125		145
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	58		203
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2			Y	-0-	187	16

HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042
11	DLQ G-10	1177	-0-	1177	3514	1010	2	167	9	Y	152		207
12	DLQ G-10	259	-0-	259	3773	102	2	157	9	Y	143		350
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	4962	1031	2	158	9	Y	144	374	120
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	6082	982	2	138	9	Y	125	190	55
03	3100 N	1217	-0-	-1883	4199	1053	2	164	9	Y	149	186	18
*04	3000 N	1157	-0-	-1843	2356	959	2	198	9	Y	180	180	18

ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612
11	10560 X	4914	-0-	-5646	-0-	608	1	3169	3	Y	1034	1261	282
						1137	9						
12	10912 X	4701	-0-	-6211	-0-	628	1	3064	3	Y	917	883	316
						1009	9						
01	8587 X	4544	-0-	-4043	-0-	628	1	2850	3	Y	969	904	381
						1066	9						
02	6206 X	3971	-0-	-2235	-0-	587	1	2496	3	Y	807	897	291
						888	9						
03	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	465	1	2521	3	Y	854	891	254
						939	9						
04	4080 X	3689	-0-	-391	-0-	450	1	2340	3	Y	817	847	224
						899	9						

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FIVE-JAB, INC. 271310
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	193	-0-	193	13254	183	1	10	9	Y	9	96	1		74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13254					Y	265	310	1		29
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13254					Y	362	342	1		49
02	10864	-0-	-0-	-10864	2390					Y	309	339	1		19
03	2390 R	-0-	-0-	-2390	-0-					Y	318	337	1		-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7500	4022	-0-	-3478	-0-	3543	2	479	9	N	435	364	1		248
12	7750	4051	-0-	-3699	-0-	3571	2	480	9	N	436	364	1		320
01	7750	4187	-0-	-3563	-0-	3686	2	501	9	N	455	546	1		229
02	7250	5605	-0-	-1645	-0-	5212	2	393	9	N	357	325	1		261
03	7750	6051	-0-	-1699	-0-	5574	2	477	9	N	434	500	1		195
04	4020 #	3319	-0-	-701	-0-	3012	2	307	9	N	279	353	1		121

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE			14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
			WELL #:	1	RRCID ->	211128	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14437	-	14527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERR-MCGEE			WELL #:		2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	13886	-	14027	
11	43260 X	38690	-0-	-4570	-0-	300	1	36258	2	N	1938	1975	1	1	8	371
						2132	9									
12	44702 X	40707	-0-	-3995	-0-	310	1	38037	2	N	2145	1983	1	2	8	531
						2360	9									
01	43338 X	40035	-0-	-3303	-0-	310	1	36798	2	N	2661	2384	1	1	8	807
						2927	9									
02	41818 X	35963	-0-	-5855	-0-	290	1	34075	2	N	1453	1820	1	1	8	439
						1598	9									
03	39525 X	39171	-0-	-354	-0-	310	1	36675	2	N	1987	1997	1	1	8	428
						2186	9									
04	38250 X	36335	-0-	-1915	-0-	300	1	33828	2	N	2006	2206	1	1	8	227
						2207	9									

WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE			891175 WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596	-	14670	
11	51686 X	51686	-0-	-0-	-0-	450	1	46982	3	N	3867	3923	1			333
						4254	9									
12	52572 X	52572	-0-	-0-	-0-	465	1	47865	3	N	3856	4023	1			166
						4242	9									
01	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	450	1	47422	3	N	3771	3496	1			441
						4148	9									
02	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	435	1	44898	3	N	3621	3909	1	1	8	152
						3983	9									
03	52235 X	50981	-0-	-1254	-0-	465	1	46473	3	N	3675	3752	1	1	8	74
						4043	9									
04	50550 X	49688	-0-	-862	-0-	450	1	45373	3	N	3514	3480	1			108
						3865	9									

C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR			14394 200 877688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
			WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894	-	2898	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OKINAWA, D. Z.			WELL #:		2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017	-	3019
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

C.T. (MIOCENE) QUANAH OPERATING LLC DELTA, D. Z.		14394 250 684561		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	2	RRCID ->	179555	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1704 - 1706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E		14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10672			
11	10380 X	7952	-0-	-2428	-0-	7615	2	337	9	N	306	360	1	310
12	0 W	7953	-0-	7953	-0-	7953	2	372	9	N	338	185	1	463
01	0 W	8061	-0-	8061	16014	7698	2	363	9	N	330	555	1	238
02	0 W	7298	-0-	7298	23312	6944	2	354	9	N	322			560
03	0 W	8893	-0-	8893	32205	8425	2	468	9	N	425	555	1	430
04	0 W	8200	-0-	8200	40405	8004	2	196	9	N	178	185	1	423

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC CONNOR		870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772 - 10810		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			206

WELLS		870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11260 - 11278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

CONNOR		870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10798 - 10816			
11	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1464	2	50	9	N	45			151
12	1984 X	1580	-0-	-404	-0-	1479	2	101	9	N	92	164	1	79
01	1984 X	1651	-0-	-333	-0-	1564	2	87	9	N	79			158
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51			209
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1742	2	69	9	N	63	161	1	111
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT				111

WELLS		870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	10935 - 10953			
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-				125
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				125
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				125
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				125
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				125
04	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT				125

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	6870 X	6198	-0-	-672	-0-	6030	2	168	9	N	153	187	1	157
12	6634 X	5157	-0-	-1477	-0-	4995	2	162	9	N	147	184	1	120
01	6479 X	4758	-0-	-1721	-0-	4576	2	182	9	N	165	192	1	93
02	6061 X	4936	-0-	-1125	-0-	4653	2	283	9	N	257			350
03	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6538	2	190	9	N	173	373	1	150
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			150

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC 566395														
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200														

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243														
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180														

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328														

11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			232
12	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			232
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			232
02	667 #	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			232
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735														
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246														

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247														

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRIO 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
ILSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
GREAT WEST CMT		WELL #: 1H		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.		448039										
BATCHELDER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588				
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			200
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	161	1	45

CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
MSM ENERGY		518886										
HARTBURG		WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #: 20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)
PRIME OPERATING COMPANY
HANKAMER BOBCAT

15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
677770

WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.A. DYER-PUMA

WELL #: 2 RRCID -> 279603 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7076 - 7189

*11	6090	2819	-0-	-3271	17662	150	1	2652	2	N	15						177
						17	9										
*12	6293	2479	-0-	-3814	13848	236	1	2239	2	N	4						181
						4	9										
*01	6293	2993	-0-	-3300	10548	268	1	2724	2	N	1						182
						1	9										
*02	5887	3004	-0-	-2883	7665	259	1	2732	2	N	12						194
						13	9										
*03	6293	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT						194
*04	6090	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT						194

CANADIAN HUNTER
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"

15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
048169

WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
CHANNELVIEW TOWNSITE

15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
048169

WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	150	1	3093	2	Y	121	5	8				230
						133	9										
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	260	1	3531	2	Y	112	179	1	6	8		157
						123	9										
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	226	1	3190	2	Y	110	176	1	7	8		84
						121	9										
02	2842 X	2107	-0-	-735	-0-	81	1	1910	2	Y	105	10	8				179
						116	9										
03	3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	50	1	1963	2	Y	133	180	1	12	8		120
						146	9										
04	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	294	1	2641	2	Y	112	187	1	12	8		33
						123	9										

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"

WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 11173 - 11179												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		58500 X	462	-0-	-58038	-0-	6 1	456 2	N	-0-		165
12		60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-			N	-0-		165
01		837 X	6	-0-	-831	-0-	2 1	4 2	N	-0-		165
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		165
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
04		T. A.	5129	-0-	5129	5129	189 1	4850 2	N	82		247
							90 9					

CANNEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447												
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANNEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194												
11		3000 N	10762	-0-	7762	14350	10762 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	11024	-0-	7924	22274	11024 2		N	-0-		-0-
01		32685 X	10411	-0-	-22274	-0-	10411 2		N	-0-		-0-
02		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2		N	-0-		-0-
03		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180 2		N	-0-		-0-
*04		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-		-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557												
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC)
CAVERN CONSULTANTS, INC.
SIMPSON

15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
140542
WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1)
CAVERN CONSULTANTS, INC.
SIMPTON

15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
140542
WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
HUMPHREYS

15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARLOS (QUEEN CITY)
KEMICK, JEROME G.
MEITZEN, B. C.

15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
455180
WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-

CARL REYNOLDS (2460)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
REYNOLDS

15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

11	1290 #	468	-0-	-822	-0-	264	1	182	2	N	20	31
12	1302 #	663	-0-	-639	-0-	22	9	379	2	N	18	49
01	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	20	9	627	2	N	47	96
02	1218 #	506	-0-	-712	-0-	52	9	264	2	N	18	114
03	651 #	159	-0-	-492	-0-	222	1	76	2	N	10	124
04	1320 #	574	-0-	-746	-0-	20	9	240	1	N	16	140
						72	1	18	9			

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

11	1800 #	26	-0-	-1774	-0-	9	2	17	9	N	15	121
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12	133
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	14	147
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	155	4	13	9	N	12	159
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	162	4	11	9	N	10	169
*04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	158	4	13	9	N	12	181

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	101	1	238	2	N	-0-	-0-
12	434 N	129	-0-	-305	-0-	71	1	58	2	N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	129	1	174	2	N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	165	1	213	2	N	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	112	1	119	2	N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-

CASTILLO (YEGUA #5)			16269 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
ARCO HUGHES			WELL #: 3			RRCID -> 175622			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1770 X	1679	-0-	-91	-0-	337 1	1342 2	N	-0-			28		
12	2046 X	1839	-0-	-207	-0-	363 1	1476 2	N	-0-			28		
01	2046 X	1441	-0-	-605	-0-	335 1	1100 2	N	5			33		
02	1914 X	1285	-0-	-629	-0-	333 1	948 2	N	4			37		
03	1829 X	960	-0-	-869	-0-	282 1	661 2	N	15			52		
04	1770 X	1137	-0-	-633	-0-	308 1	826 2	N	3			55		
						6 9								
						4 9								
						17 9								
						3 9								
						2 9								

HUGHES, M. B.			WELL #: 1			RRCID -> 180120			COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223		
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	73 1	458 2	N	-0-			107		
12	527 X	445	-0-	-82	-0-	62 1	383 2	N	-0-			107		
01	527 X	336	-0-	-191	-0-	57 1	279 2	N	-0-			107		
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	46 1	201 2	N	-0-			107		
03	558 X	241	-0-	-317	-0-	50 1	188 2	N	3			110		
04	540 X	206	-0-	-334	-0-	41 1	163 2	N	2			112		
						3 9								
						2 9								

ARCO CASTILLO			WELL #: 3			RRCID -> 188250			COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131		
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	304 1	1884 2	N	12			42		
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	344 1	2125 2	N	5			47		
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	291 1	1445 2	N	8			55		
02	2117 X	1579	-0-	-538	-0-	292 1	1268 2	N	17			72		
03	2480 X	1785	-0-	-695	-0-	373 1	1401 2	N	10			82		
04	2400 X	1566	-0-	-834	-0-	308 1	1247 2	N	10			92		
						11 9								

ARCO CASTILLO			WELL #: 2			RRCID -> 193300			COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CAT SPRINGS (MIDWAY)			16400 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908											
KOLLATSCHNY			WELL #: 1			RRCID -> 270686			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
 COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	6723	-0-	-477	-0-	-0-	912 1	5686 2		N	114	179 1		71
							125 9							
12	7440	6616	-0-	-824	-0-	-0-	929 1	5587 2		N	91			162
							100 9							
01	7440	4551	-0-	-2889	-0-	-0-	642 1	3823 2		N	78	180 1		60
							86 9							
02	6960	-0-	-0-	-6960	-0-	-0-				N	-0-			60
03	6944 #	5592	-0-	-1352	-0-	-0-	798 1	4708 2		N	78			138
							86 9							
04	6720 #	4362	-0-	-2358	-0-	-0-	602 1	3691 2		N	63			201
							69 9							

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

11	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	-0-	22789 2	761 9		N	692	684 1		555
12	22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	-0-	22313 2	670 9		N	609	707 1		457
01	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	-0-	21745 2	658 9		N	598	534 1		521
02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	-0-	17835 2	557 9		N	506	532 1		495
03	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	-0-	17759 2	535 9		N	486	530 1		451
*04	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	-0-	10271 2	251 9		N	228	357 1		322

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

11	49200 #	38167	-0-	-11033	-0-	-0-	258 1	37444 2		N	423	2 8		533
							465 9							
12	48918 #	44569	-0-	-4349	-0-	-0-	310 1	43625 2		N	576	912 1	3 8	194
							634 9							
01	48236 #	16709	-0-	-31527	-0-	-0-	310 1	16159 2		N	218	185 1		227
							240 9							
02	60358	60358	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	59448 2		N	564	345 1	3 8	443
							620 9							
03	43560	43560	-0-	-0-	-0-	-0-	298 1	42820 2		N	402	556 1	3 8	286
							442 9							
04	41250	13336	-0-	-27914	-0-	-0-	300 1	12680 2		N	324	187 1		423
							356 9							

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT 118		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (DEEP FRIO)		16599 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996								
STATE TRACT 119		WELL #: 2		RRCID -> 231292		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (FRIO 1)		16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996								
ST 119		WELL #: 2		RRCID -> 271139		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE TRACT 118		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
		500796								
		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
STRAND ENERGY, L.C.		824758										
CHAPMAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9150 X	5145	-0-	-4005	-0-	24	1	5069	2	N	47	215
12	9455 X	2828	-0-	-6627	-0-	52	9	2741	2	N	65	178 1 1 8 101
01	9455 X	4805	-0-	-4650	-0-	72	9	4716	2	N	58	159
02	6670 X	4577	-0-	-2093	-0-	25	1	4485	2	N	61	220
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	64	9	4663	2	N	57	186 1 2 8 89
*04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	23	1	4338	2	N	61	1 8 149
						67	9					

CHENANGO (8100 FRIO)		17418 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
NADSOLLCO LLC		598945									
HEIM		WELL #: 1		RRCID -> 171615		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N	-0-		-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.)		17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
TENBRINK		WELL #: 3		RRCID -> 105076		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268				
11	1050 N	1036	-0-	-14 B	-13370	4	1	1030	2	Y	2	8
12	775 N	3360	-0-	2585 B	-10785	187	1	3160	2	Y	12	20
01	31 N	150	-0-	119	-0-	13	9	142	2	Y	1	15 1 6
02	1015 #	16	-0-	-999	-0-	7	1	15	2	Y	-0-	6
03	2170	-0-	-0-	-2170	-0-	1	1			Y	-0-	6 1 -0-
*04	3521	3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	Y	37	9 1 28
						41	9					

CHESTERTVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
CAMPBELL		WELL #: 2		RRCID -> 278699		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140			
11	17580 X	-0-	-0-	-17580	-0-			N	-0-		-0-
12	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N	-0-		-0-
01	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHESTERTVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835								
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 3818 - 3870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SENORA RESOURCES, INC.		767312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SCHAER, W.		429659								
		WELL #:	1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385 PERF. 3958 - 3960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
WOLF "A"		WELL #:	2	RRCID ->	167974	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 2029 - 2052	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLF		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
		429659								
		WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2017 - 2047	
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	64 1	444 2	N	-0-	-0-
12	527 #	517	-0-	-10	-0-	46 1	471 2	N	-0-	-0-
01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	51 1	561 2	N	-0-	-0-
02	580 #	550	-0-	-30	-0-	43 1	507 2	N	-0-	-0-
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	41 1	420 2	N	-0-	-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

KAECELE "A"		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
		429659								
		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2031 - 2033	
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	5 1	31 2	N	-0-	-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 2	N	-0-	-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	17 1	132 2	N	-0-	-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 2	N	-0-	-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	17 1	124 2	N	-0-	-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	148847	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11534 - 11556	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
KAECELE		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3350	-0-	350	350	419 1	2922 2	N	8		53
12	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	159 1	1631 2	N	7		60
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	135 1	1478 2	N	7		67
02	2175 X	1622	-0-	-553	-0-	123 1	1469 2	N	27		94
03	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	172 1	1745 2	N	21		115
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	23 9		N	NO RPT		115

WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841		
11	5520 X	3058	-0-	-2462	-0-	674 1	2320 2	N	58	184 1	47
12	5704 X	3400	-0-	-2304	-0-	554 1	2837 2	N	8		55
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1271 1	6531 2	N	136	1 8	190
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	874 1	5732 2	N	70	176 1	84
03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	944 1	5447 2	N	130		214
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	143 9		N	NO RPT		214

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020		
11	5850 X	4393	-0-	-1457	-0-	641 1	3742 2	N	9		295
12	6138 X	4902	-0-	-1236	-0-	637 1	4237 2	N	25	179 1	140
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	756 1	5895 2	N	42	2 8	180
02	5742 X	4845	-0-	-897	-0-	518 1	4280 2	N	43	1 8	222
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	610 1	4299 2	N	24	1 8	245
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	26 9		N	NO RPT		245

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397		
11	9150 X	6851	-0-	-2299	-0-	1532 1	5268 2	N	46	1 8	123
12	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	1801 1	9221 2	N	81	2 8	202
01	9610 X	6499	-0-	-3111	-0-	1050 1	5393 2	N	51	174 1	78
02	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1340 1	8791 2	N	118	1 8	195
03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	1474 1	8504 2	N	71	170 1	95
04	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-	78 9		N	NO RPT		95

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659							
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570			COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11301 - 12118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4590 X	3500	-0-	-1090	-0-	550	1	2915	2	N	32	180
12	4402 X	3466	-0-	-936	-0-	589	1	2870	2	N	6	185
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	655	1	3181	2	N	31	215
02	3973 X	3417	-0-	-556	-0-	540	1	2860	2	N	15	229
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	580	1	2719	2	N	16	58
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	18	9			N	NO RPT	58

WOLF			WELL #:		A 1	RRCID -> 158207			COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11283 - 12374
11	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	2	N	53	198
12	6758 X	5495	-0-	-1263	-0-	929	1	4521	2	N	41	60
01	6758 X	5092	-0-	-1666	-0-	863	1	4194	2	N	32	90
02	6322 X	5756	-0-	-566	-0-	905	1	4797	2	N	49	139
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	805	1	3776	2	N	27	165
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	30	9			N	NO RPT	165

CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 159767			COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492 PERF.11059 - 12393
11	5550 X	4508	-0-	-1042	-0-	564	1	3927	2	N	15	142
12	5735 X	4399	-0-	-1336	-0-	389	1	4001	2	N	8	150
01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	641	1	7020	2	N	89	68
02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	418	1	4970	2	N	60	127
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	391	1	3965	2	N	35	162
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	39	9			N	NO RPT	162

EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11118 - 12443
11	1050 N	811	-0-	-239	-0-	182	1	625	2	N	4	139
12	992 N	877	-0-	-115	-0-	143	1	732	2	N	2	141
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	144	1	737	2	N	2	143
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	726	2	N	2	145
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	128	1	741	2	N	2	147
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	2	9			N	NO RPT	147

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1042	1	6076	2	N	58	3 8	133	
12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	64	9	6225	2	N	34	2 8	165	
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	37	9	5725	2	N	56	1 8	220	
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	735	1	6761	2	N	63	170 1	1 8	112
03	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	62	9	6004	2	N	48	1 8	159	
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	819	1			N	NO RPT		159	
						69	9							
						53	9							

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226			
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	573	1	3039	2	N	25	2 8	167	
12	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	28	9	2501	2	N	14	1 8	180	
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	514	1	2792	2	N	13	3 8	190	
02	3509 X	3201	-0-	-308	-0-	15	9	2671	2	N	24	176 1	1 8	37
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	574	1	3085	2	N	22	2 8	57	
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	14	9			N	NO RPT		57	
						26	9							
						657	1							
						24	9							

MAZAC HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426			
11	1170 N	939	-0-	-231	-0-	209	1	718	2	N	11	1 8	77	
12	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	12	9	864	2	N	4	1 8	80	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	169	1	541	2	N	16	1 8	95	
02	899 N	496	-0-	-403	-0-	4	9	427	2	N	4		99	
03	1023 N	526	-0-	-497	-0-	105	1	446	2	N	3		102	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	18	9			N	NO RPT		102	
						65	1							
						4	9							
						77	1							
						3	9							

WOLF		WELL #:		2	RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			
11	4590 X	2966	-0-	-1624	-0-	371	1	2586	2	N	8	1 8	204	
12	3503 X	2465	-0-	-1038	-0-	9	9	2248	2	N	1		205	
01	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	216	1	2808	2	N	6	1 8	210	
02	3596 X	2716	-0-	-880	-0-	1	9	2498	2	N	7		217	
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	257	1	1661	2	N	5		222	
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	7	9			N	NO RPT		222	
						8	9							
						164	1							
						6	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	121	1	706	2	N	-0-					72
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	332	1	2212	2	N	19	1	8			90
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	21	9	140	1	N	18					108
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	9	151	1	N	2					110
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	2	9	181	1	N	4					114
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	4	9			N	NO RPT					114

KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

11	2820 N	2543	-0-	-277	-0-	371	1	2162	2	N	9					72
12	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	10	9	359	1	N	9	1	8			80
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	10	9	306	1	N	17					97
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	19	9	264	1	N	25					122
03	2759 N	2672	-0-	-87	-0-	28	9	330	1	N	14	1	8			135
04	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	15	9			N	NO RPT					135

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

11	120 N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	N	-0-					172
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-					172
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	5					177
02	116 N	14	-0-	-102	-0-	6	9	1	1	N	-0-					177
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					177
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					177

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	464	1	3229	2	N	14	2	8			60
12	5146 X	4392	-0-	-754	-0-	15	9	389	1	N	7	2	8			65
01	5146 X	2106	-0-	-3040	-0-	8	9	175	1	N	11	1	8			75
02	4814 X	3736	-0-	-1078	-0-	12	9	289	1	N	13	1	8			87
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	14	9	257	1	N	5					92
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	6	9			N	NO RPT					92

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 -	11722
11	3330 X	2168	-0-	-1162	-0-	271	1	1886	2	N	10	142
12	3441 X	2612	-0-	-829	-0-	11	9	2352	2	N	28	170
01	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	31	9	1786	2	N	5	175
02	3074 X	2801	-0-	-273	-0-	163	1	2525	2	N	58	170 1 63
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	212	1	2073	2	N	21	84
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	64	9			N	NO RPT	84

KAECHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644
11	5910 X	2394	-0-	-3516	-0-	347	1	2025	2	N	20	217
12	6107 X	2364	-0-	-3743	-0-	22	9	2052	2	N	4	1 8 220
01	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	308	1	4966	2	N	18	3 8 235
02	5655 X	5502	-0-	-153	-0-	4	9	4870	2	N	38	172 1 1 8 100
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	590	1	4307	2	N	34	2 8 132
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	611	1			N	NO RPT	132

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 -	9280
HRB OPERATING COMPANY, INC.		17552 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
ANDERSON UNIT		407764										
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	192	1	5186	3	N	52	164
12	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	57	9	4329	3	N	95	176 1 83
01	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	105	9	5034	3	N	22	105
02	5249 #	3588	-0-	-1661	-0-	185	1	3395	3	N	58	161 1 2
03	5660 R	5660	-0-	-0-	-0-	24	9	5322	3	N	127	129
04	5430 #	4987	-0-	-443	-0-	129	1	4733	3	N	72	201

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6921 -	6924
HRB OPERATING COMPANY, INC.		17552 390		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
BROYLES		407764										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)			17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC. BROYLES			429659									
			WELL #:	1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4581 - 4632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)			17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC			106509									
GORDON, TULANE			WELL #:	1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3312 - 3367
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551									
SAN BERNARD			WELL #:	1	RRCID ->	203388	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	4222 - 4224
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A			511734									
KAEICHELE, CHARLES			WELL #:	2	RRCID ->	173908	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4232 - 4233
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)			17676 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
CAMDEN TIMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8830 - 8847
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	261 1	18377 2	N	847	734 1	73 8	100
12	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	932 9	15105 2	N	834	719 1	78 8	137
01	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	288 1	17206 2	N	948	917 1	58 8	110
02	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	917 9	15624 2	N	845	733 1	77 8	145
03	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	310 1	16633 2	N	880	725 1	100 8	200
*04	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	1043 9	15621 2	N	907	726 1	89 8	292
						290 1						
						930 9						
						310 1						
						968 9						
						300 1						
						998 9						

WALTER COMPANY "D"		WELL #: 1ST		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

WALTER COMPANY "C" ST		WELL #: 1ST		RRCID -> 222123		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

BEAVERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300				
11	5460 X	567	-0-	-4893	-0-	27 1	477 2	N	57			381
12	5642 X	1429	-0-	-4213	-0-	63 9	1116 2	N	234	184 1		431
01	5642 X	1593	-0-	-4049	-0-	56 1	1283 2	N	203	372 1		262
02	3161 X	207	-0-	-2954	-0-	257 9	184 2	N	5			267
03	1426 X	276	-0-	-1150	-0-	87 1	251 2	N	-0-			267
04	1530 X	1337	-0-	-193	-0-	223 9	765 2	N	329	366 1		230
						17 1						
						6 9						
						25 1						
						210 1						
						362 9						

EDSON REALTY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 230860		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	465	-0-	-675	-0-	66	1	355	2	N	40					371
12	1178 X	122	-0-	-1056	-0-	44	9	81	2	N	20					391
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	905	2	N	189	1	8			579
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	22	9	932	2	N	68	365	1	1	8	281
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	115	1			N	-0-					281
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	208	9			N	-0-					281

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

11	15000 X	14035	-0-	-965	-0-	300	1	13486	2	N	226	198	1			185
12	15438 X	14293	-0-	-1145	-0-	249	9	13697	2	N	260	385	1			60
01	15407 X	14060	-0-	-1347	-0-	310	1	13511	2	N	217	192	1			85
02	14413 X	13220	-0-	-1193	-0-	286	9	12645	2	N	260	195	1			150
03	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	310	1	13624	2	N	228	181	1			197
04	13500 X	12862	-0-	-638	-0-	251	9	12321	2	N	219	202	1			214

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1054 X	880	-0-	-174	-0-	80	1	800	2	N	-0-		188
*06	1350 X	17	-0-	-1333	-0-	1	1	16	2	N	-0-		188
*07	1519 X	1277	-0-	-242	-0-	41	1	1236	2	N	-0-		188
*08	1519 X	1151	-0-	-368	-0-	36	1	1115	2	N	-0-		188
*09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	58	1	1804	2	N	-0-		188
*10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	61	1	1910	2	N	-0-		188
*11	1230 X	794	-0-	-436	-0-	29	1	765	2	N	-0-		188
*12	1922 X	1448	-0-	-474	-0-	48	1	1400	2	N	-0-		188
*01	1984 X	1567	-0-	-417	-0-	47	1	1520	2	N	-0-		188
*02	1856 X	1380	-0-	-476	-0-	42	1	1338	2	N	-0-		188
*03	1984 X	1431	-0-	-553	-0-	45	1	1386	2	N	-0-		188
04	1530 X	1401	-0-	-129	-0-	45	1	1356	2	N	-0-		188

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	51	1	839	2	N	38		56
						42	9						
12	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	51	1	907	2	N	43		99
						47	9						
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	N	41		140
						45	9						
02	899 N	845	-0-	-54	-0-	47	1	767	2	N	28		168
						31	9						
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	49	1	853	2	N	20		188
						22	9						
04	960 N	573	-0-	-387	-0-	42	1	531	2	N	-0-	188 1	-0-

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FARMS, I. P. WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

11	14B2 EXT	6662	-0-	6662	13202	6532	2	130	9	N	118	170 1	23
12	T. A.	3555	-0-	3555	16757	3360	2	195	9	N	177	182 1	18
01	18785 X	2028	-0-	-16757	-0-	2022	2	6	9	N	5		23
02	6438 X	3307	-0-	-3131	-0-	3286	2	21	9	N	19		42
03	6882 X	2852	-0-	-4030	-0-	2837	2	15	9	N	14		56
04	6660 X	2186	-0-	-4474	-0-	2179	2	7	9	N	6		62

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	190 2	9 9	N	8			73
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	106 2	2 9	N	2			75
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	157 2	6 9	N	5			80
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519 2	9 9	N	8	28 1		60
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	894 2	3 9	N	3			63
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772 2	2 9	N	2			65

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	142 1		18
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			18
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	20 2	2 9	N	2			20
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1			21
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 2	2 9	N	2			23
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 2	6 9	N	5			28

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
 I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)			17915 085		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
I.P. FARMS			WELL #:	2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11203 - 11224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155	

XOG RESOURCES, LLC			945929			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
SCHENCK			WELL #:	6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	14085	PERF.	12374 - 12414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	558 1	821 2	N	141	171 1	5 8	107
						155 9						
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	665 1	1063 2	N	262	176 1	4 8	189
						288 9						
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	639 1	1090 2	N	218	171 1	25 8	211
						240 9						
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	520 1	1123 2	N	203	178 1		236
						223 9						
03	2015 N	1621	-0-	-394	-0-	309 1	1149 2	N	148	174 1	3 8	207
						163 9						
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	507 1	1187 2	N	218	175 1	10 8	240
						240 9						

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)			17915 104		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A			WELL #:	19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	10688 - 10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M.			WELL #:	27	RRCID ->	184074	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11665	PERF.	10857 - 10870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	267572	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10830 - 10842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)												
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.												
BANFIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
I. P. FARMS "M"												
WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
I. P. FARMS												
WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC												
BANFIELD												
WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGLE												
WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IP FARMS UNIT G												
WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
IP FARMS (M)														
17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
247836														
WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON FARMS DEV.														
17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
247836														
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	905	-0-	905	905	899	2	6	9	N	5			17
12	T. A.	513	-0-	513	1418	512	2	1	9	N	1			18
01	14B2 EXT	248	-0-	248	1666	247	2	1	9	N	1			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1666					N	21			40
03	1749 X	83	-0-	-1666	-0-	72	2	11	9	N	10			50
04	900 X	7	-0-	-893	-0-	5	2	2	9	N	2			52

FARMS, I. P. "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COZBY														
WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	629	2	1249	9	N	1135	1125	1	100
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	342	2	2610	9	N	2373	2095	1	378
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	14	2	1717	9	N	1561	1889	1	50
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	2			52
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	20			72
04	2850 X	429	-0-	-2421	-0-	112	2	317	9	N	288	188	1	172

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A														
918475														
WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B"														
WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475											
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. COZBY		247836											
		WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC FARMS, I. P.		916954											
		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		247836											
		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421					
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			33
12	4495 #	22	-0-	-4473	-0-	19 2	3 9		N	3			36
01	3565 #	51	-0-	-3514	-0-	49 2	2 9		N	2			38
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	2			40
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	50 2	6 9		N	5			45
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	20 2	2 9		N	2			47

GAITHER PETROLEUM CORPORATION FARMS, I. P.		292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10692 - 10692					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			58
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2		2	9	2			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			62
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2		1	9	1	63	1	-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	5	2		3	9	3			3

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLD		WELL #: 5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11433 - 11441					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12187 - 12203							
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	2109	1	2714	2	N	193	164	1	14	8	88
							212	9									
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	2171	1	3020	2	N	209	150	1	10	8	137
							230	9									
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1766	1	2603	2	N	210	172	1	19	8	156
							231	9									
02	4872	X	4552	-0-	-320	-0-	1555	1	2831	2	N	151	163	1			144
							166	9									
03	5425	X	3160	-0-	-2265	-0-	774	1	2259	2	N	115	163	1	6	8	90
							127	9									
04	5250	X	675	-0-	-4575	-0-	221	1	429	2	N	23	3	8			110
							25	9									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 2518 - 6070					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929											
SCHENCK		WELL #: 7		RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11314 - 11320				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7830 X	5117	-0-	-2713	-0-	548 1	4434 2	N	123	173 1	200
						135 9					
12	8091 X	6636	-0-	-1455	-0-	1444 1	5042 2	N	136	183 1	153
						150 9					
01	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	3561 1	4657 2	N	109		262
						120 9					
02	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	2920 1	4517 2	N	138	174 1	226
						152 9					
03	6634 X	6150	-0-	-484	-0-	1820 1	4232 2	N	89	180 1	135
						98 9					
*04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	2550 1	4622 2	N	97		232
						107 9					

CHOCOLATE BAYOU (2,650)		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #: 2W		RRCID -> 230770	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 2590 - 2730				
KRESLING											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #: 5		RRCID -> 228848	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10819 - 10825				
BLACK STONE IVORY											
11	38186 X	38186	-0-	-0-	-0-	33268 2	4918 9	N	4471	4571 1	320
12	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	34681 2	5165 9	N	4695	4785 1	230
01	40229 X	40229	-0-	-0-	-0-	35031 2	5198 9	N	4725	4605 1	350
02	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	33430 2	4972 9	N	4520	4200 1	670
03	41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	36403 2	5271 9	N	4792	5177 1	285
*04	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	34696 2	5088 9	N	4625	4807 1	103

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228 - 11394				
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	727 2	19 9	N	17		138
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		138
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	757 2	95 9	N	86	196 1	28
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	824 2	21 9	N	19		47
03	775 X	744	-0-	-31	-0-	729 2	15 9	N	14		61
*04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1082 2	21 9	N	19		80

CHOCOLATE BAYOU (12,000)		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #: 31		RRCID -> 271701	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 12416	PERF.12278 - 12288				
WIETING, A. M. GAS UNIT											
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		239
12	2759 X	2662	-0-	-97	-0-	7 1	2554 2	N	92		331
						101 9					
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	4 1	3833 2	N	52		383
						57 9					
02	2581 X	1298	-0-	-1283	-0-	1 1	1288 2	N	-0-		383
						9 4					
03	2666 X	326	-0-	-2340	-0-	13 1	246 2	N	59	179 1	263
						2 4	65 9				
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		263

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
WIELING, A. M. GAS UNIT													
17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
918475													
WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			Y	-0-		-0-
12		186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		667 N	219	-0-	-448	-0-	219 2			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WIELING, A.M.													
WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
11		3000 N	39379	-0-	36379	36379	432 1	35541 2	N	3092	2846 1		480
							5 4	3401 9					
12		133366 X	96987	-0-	-36379	-0-	579 1	87450 2	N	8144	7793 1		831
							8958 9						
01		94581 X	94581	-0-	-0-	-0-	618 1	86659 2	N	6633	6703 1		761
							8 4	7296 9					
02		41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	331 1	38208 2	N	2609	2893 1		477
							14 4	2870 9					
03		96813 X	23303	-0-	-73510	-0-	290 1	21540 2	N	1337	1450 1		364
							2 4	1471 9					
04		93870 X	NO RPT	-0-	-93870	-0-			N	NO RPT			364

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
TRI-WALLINDER													
17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
247836													
WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295													
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

I. P. FARMS PA													
WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254													
11		13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	5	50 1	5
12		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		5
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		20
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		21

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
FARMS, I.P. "C"													
17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
247836													
WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		53
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	N	1			54
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2			56
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	N	1			57
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	32 2	4 9	N	4			61

BLACK STONE IVORY													
WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174													
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-		60
12		124 N	13	-0-	-111	-0-	10 2	3 9	N	3			63
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	75 2	4 9	N	4			67
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	2			69
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	615 2	78 9	N	71	71 1		69
*04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1031 2	33 9	N	30			99

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					135
12	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					135
01	62 X	24	-0-	-38	-0-	21	2	3	9	N	3					138
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	2					140
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2	40	1			102
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					104

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

11	120 N	17	-0-	-103	-0-	15	2	2	9	N	2					125
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					126
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					128
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					133
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	20	2	2	9	N	2					135
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	25	2	2	9	N	2					137

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)		17920 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	167011	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12590 - 12600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)		17920 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:	2	RRCID ->	211194	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13762 - 13768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		63
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	75 2	6 9	5		68
02	14B2 EXT	61	-0-	61	142	50 2	11 9	10	30 1	48
03	14B2 EXT	26	-0-	26	168	20 2	6 9	5		53
04	14B2 EXT	39	-0-	39	207	31 2	8 9	7		60

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)		17920 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838								
HOUSTON "FF"		WELL #:	1	RRCID ->	175612	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	17201	PERF.12781 - 12793
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)		17920 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.		WELL #:	5	RRCID ->	168629	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	14802	PERF.12934 - 12946
11	2460 #	164	-0-	-2296	-0-	161 2	3 9	3		36
12	1302 #	102	-0-	-1200	-0-	100 2	2 9	2		38
01	310 #	91	-0-	-219	-0-	89 2	2 9	2		40
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	441 2	7 9	6	20 1	26
03	155 #	71	-0-	-84	-0-	69 2	2 9	2		28
04	150 #	31	-0-	-119	-0-	29 2	2 9	2		30

CHURCH CREEK (MIOCENE)		18181 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
STRATA RESOURCES		825454								
KRUEGER, CHARLES L.		WELL #:	1	RRCID ->	117778	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1682 - 1686
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)										18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
LINN OPERATING, INC.										501545							
ZEIDMAN TRUSTEE GU										WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	153	1	1466	2	N	-0-			-0-		
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	186	1	1566	2	N	-0-			-0-		
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	226	1	1700	2	N	-0-			-0-		
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	179	1	1531	2	N	-0-			-0-		
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	168	1	1741	2	N	-0-			-0-		
*04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	168	1	1592	2	N	-0-			-0-		

WHORTON										WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000	
11		14100 X	12814	-0-	-1286	-0-	2333	1	10481	2	N	-0-			-0-		
12		14570 X	12733	-0-	-1837	-0-	2518	1	10215	2	N	-0-			-0-		
01		14570 X	12159	-0-	-2411	-0-	2578	1	9581	2	N	-0-			-0-		
02		13485 X	11351	-0-	-2134	-0-	2281	1	9070	2	N	-0-			-0-		
03		14136 X	11774	-0-	-2362	-0-	2232	1	9542	2	N	-0-			-0-		
04		12810 X	11260	-0-	-1550	-0-	2215	1	9045	2	N	-0-			-0-		

RUST ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-			-0-		
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-		
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-		
03		124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-		

WHORTON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772	
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	40	1	382	2	N	-0-			-0-		
12		527 N	421	-0-	-106	-0-	45	1	376	2	N	-0-			-0-		
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	45	1	341	2	N	-0-			-0-		
02		406 N	370	-0-	-36	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-		
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	35	1	358	2	N	-0-			-0-		
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-			-0-		

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)										18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.										483440							
CITY OF EL CAMPO UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 127746		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		

CLAUDE WATTS (YEGUA)										18661 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC										744835							
KEELAND GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 252413		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA)		//CONT.//		18661 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835													
BUBBA "D" GU		WELL #:		1		RRCID -> 259949			COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12912		PERF.12394 - 12453				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			158
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964																	

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 232393			COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14203		PERF.12681 - 12696				

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835													
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 136657			COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11385 - 17014				

11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					132
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	89	1	768	2	N	-0-					132
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					132
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					132
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					132
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					132

MOORE, JESSE "A"		WELL #:		10H		RRCID -> 149245			COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535				

11	630	X	217	-0-	-413	-0-	25	1	192	2	N	-0-					33
12	651	X	591	-0-	-60	-0-	62	1	529	2	N	-0-					33
01	651	X	332	-0-	-319	-0-	17	1	315	2	N	-0-					33
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					33
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					33
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					33

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				18705 070		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835													
WILKINS, MABEL		WELL #:		6H		RRCID -> 143940			COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11051 - 14348				

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					50
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	2	N	-0-					50
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					50
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					50
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					50
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					50

MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #:		4H		RRCID -> 144908			COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592		PERF.11229 - 15512				

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					40
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					40
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					40
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					40
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					40
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
11		420 N	336	-0-	-84	-0-	39	1	297	2	N	-0-			67
12		465 N	321	-0-	-144	-0-	33	1	288	2	N	-0-			67
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	N	-0-			67
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			67
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			67
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-			48
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			48
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			48
04		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
11		510 N	423	-0-	-87	-0-	49	1	374	2	N	-0-			64
12		527 N	157	-0-	-370	-0-	16	1	141	2	N	-0-			64
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-			64
02		406 N	370	-0-	-36	-0-	370	2			N	-0-			64
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			64
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			64

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	23	1	171	2	N	-0-			82
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	25	1	217	2	N	-0-			82
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	10	1	191	2	N	1			83
							1	9							
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			83
03		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			83
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			83

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-			159
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			159
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			159
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			159
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			159
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			159

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5710	-	5760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001										TOTAL DEPTH	13460	PERF.10545	-	13817
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	11281	PERF.10900	-	15120
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-	
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-	

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993										TOTAL DEPTH	15341	PERF.11174	-	15341
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993										TOTAL DEPTH	14995	PERF.10383	-	14995
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

YEGUA-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004										TOTAL DEPTH	15000	PERF.10765	-	14314
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	966	2	45	9	N	41	102	
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	988	2	43	9	N	39	141	
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	954	2	41	9	N	37	178	
02		899 N	870	-0-	-29	-0-	835	2	35	9	N	32	210	
03		961 N	928	-0-	-33	-0-	900	2	28	9	N	25	203	
04		930 N	830	-0-	-100	-0-	800	2	30	9	N	27	230	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131		LEACHMAN-LOCKHART UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.	10769 - 15272
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			235
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			235
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			235
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			235
*03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	162	1	73
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			73

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	15187	PERF.	10995 - 15350	
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2560	2	44	9	N	40		109
12	3100	N	3558	-0-	458	-0-	3470	2	88	9	N	80		189
01	3100	N	3285	-0-	185	-0-	643	3213	2	72	9	N	65	190 1 64
02	2438	N	1795	-0-	-643	-0-	1785	2	10	9	N	9		73
03	2263	X	1047	-0-	-1216	-0-	1047	2			N	-0-		73
04	2190	X	983	-0-	-1207	-0-	983	2			N	-0-		73

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.	11210 - 15618	
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5881	2	55	9	N	50		242
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	2	58	9	N	53	185 1	110
01	6851	X	6375	-0-	-476	-0-	6319	2	56	9	N	51		161
02	6409	X	5915	-0-	-494	-0-	5860	2	55	9	N	50		211
03	DLQ G-10		6194	-0-	6194	-0-	6140	2	54	9	N	49		260
*04	12118	X	5924	-0-	-6194	-0-	5874	2	50	9	N	45	187 1	118

DICKSON UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	149257	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	14743	PERF.	10972 - 14743	
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	759	2	19	9	N	17		84
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	795	2	34	9	N	31		115
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	844	2	35	9	N	32		147
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	697	2	33	9	N	30		177
03	837	N	567	-0-	-270	-0-	547	2	20	9	N	18		195
04	840	N	57	-0-	-783	-0-	57	2			N	-0-		195

TERRELL		WELL #:			1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.	12358 - 16617	
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
12	1240	N	318	-0-	-922	-0-	318	2			N	-0-		-0-
01	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			N	-0-		-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY WALDORF-SCHEHIN		WELL #:			677050 1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.	11107 - 14881	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177

CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469										
BROWN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226618		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 24		RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #: 1I		RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COULTER, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 005632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #: 14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5526 - 5566				
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338										
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560										
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	683
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	683
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	683
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	683
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	683
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	683

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512														
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540														
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584														
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC 463345										
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5531 - 5571										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338										
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
 CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

11	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	31	1	2996	2	N	-0-					112
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	62	1	4755	2	N	-0-					112
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	68	1	3844	2	N	-0-					112
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	56	1	3361	2	N	-0-					112
03	4805 X	3409	-0-	-1396	-0-	61	1	3348	2	N	-0-					112
04	4650 X	4038	-0-	-612	-0-	68	1	3970	2	N	-0-					112

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
 BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					29
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					34
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					39
02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-					Y	5					44
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12	9	1			47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			49

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY MCDONALD, HAMILL		18931 001 040830		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	20	-0-	-73	-0-		20 2			N	-0-					-0-
01	93 #	10	-0-	-83	-0-		10 2			N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-					-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-		5 1			N	-0-					-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST		18931 700 844253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) FIVE-JAB, INC. KIRBY		18935 410 271310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		5		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6691 - 6693						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND S. (5850) FIVE-JAB, INC. KIRBY		18935 550 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 4280 - 4300						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, S. (6550) FIVE-JAB, INC. KIRBY		18935 590 271310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578						
11	621	-0-	-0-	-621	913					Y	-0-					40
12	310	-0-	-0-	-310	603					Y	5					45
01	310	-0-	-0-	-310	293					Y	5					50
02	290	-0-	-0-	-290	3					Y	5					55
03	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
SHIRLEY GAY															
18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	300	1	2150	2	N	75			194
							83	9							
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	307	1	1999	2	N	86	176	1	104
							95	9							
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	307	1	2081	2	N	89	163	1	30
							98	9							
02		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	290	1	2417	2	N	69			99
							76	9							
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	310	1	2233	2	N	103	164	1	38
							113	9							
*04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	300	1	2037	2	N	61			99
							67	9							

CLINTON (MIOCENE 2700)															
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.															
VAN BIBBER GAS UNIT															
18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
259871															
WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLINTON (MIOCENE 3850)															
MOSES, TOM															
SANDERS, KATIE S. ET AL															
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
590136															
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)															
BREITBURN OPERATING L.P.															
COLLINS GAS UNIT															
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
090732															
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	17477	2	76	9	N	69	181	1	149
							15986	2	80	9	N	73			222
12		17484 X	16066	-0-	-1418	-0-	16112	2	105	9	N	95	175	1	142
							15753	2	100	9	N	91			233
01		17112 X	16217	-0-	-895	-0-	15214	2	133	9	N	121	186	1	168
							12740	2	90	9	N	82	179	1	71
02		16965 X	15853	-0-	-1112	-0-									
03		18073 X	15347	-0-	-2726	-0-									
04		17490 X	12830	-0-	-4660	-0-									

CLINTON, N. (YEGUA 8400)															
HIGH BLUFF OPERATING, LLC															
SCURLOCK TRUST															
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
385527															
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	10			139
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			139
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
04		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			139

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON, N. (YEGUA 8400) //CONT.// 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
HIGH BLUFF OPERATING, LLC //CONT.// 385527												
SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		746 X	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	N	57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835												
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		4320 #	3236	-0-	-1084	-0-	577	1	2655	2	N	257
12		4464 #	3542	-0-	-922	-0-	609	1	2927	2	N	262
01		3999 #	3890	-0-	-109	-0-	670	1	3214	2	N	267
02		3741 #	3024	-0-	-717	-0-	625	1	2398	2	N	268
03		3999 #	3966	-0-	-33	-0-	676	1	3288	2	N	270
04		3750 #	3683	-0-	-67	-0-	503	1	3180	2	N	270

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
BEJO CORPORATION 061990												
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP 289969												
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277722 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-
12		16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-
01		17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	2			N	-0-
02		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2			N	-0-
03		18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2			N	-0-
*04		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18406	2			N	-0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)		19055 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.		749274		WELL #: 1		RRCID -> 150658		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7423 - 7430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 7720	
11		23850 X	6047	-0-	-17803	-0-	2156 1	3830 2	N	55			180
12		23591 X	3455	-0-	-20136	-0-	61 9	2522 2	N	33	185 1		28
01		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-	897 1						28
02		10585 X	-0-	-0-	-10585	-0-	36 9						28
03		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-							28
04		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-							28

XTO ENERGY INC.		945936		BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7685 - 7696	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		18		

BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 95 1		-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 7984 - 8125		
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		139
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	4	126 1	17
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	72 1	-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:	1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12038 - 12078
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-		N	-0-		127
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127

GRACE		WELL #:	2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612	
11	16020 X	14968	-0-	-1052	-0-	1020 1	13332 3	N	560	699 1	273
12	16554 X	16193	-0-	-361	-0-	616 9 1054 1	14464 3	N	614	630 1	257
01	16554 X	14344	-0-	-2210	-0-	675 9 13520 3	824 9	N	749	703 1	303
02	15486 X	11686	-0-	-3800	-0-	11366 3	320 9	N	291	177 1	417
03	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	10662 3	471 9	N	428	708 1	137
*04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9398 3	403 9	N	366	355 1	148

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALEGRE ENERGY, INC.		011441									
MANGO		WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280	
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2925 2	58 9	N	53	177 1	38
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2672 2	51 9	N	46	40 1	44
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2672 2	56 9	N	51		95
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2722 2	57 9	N	52	85 1	62
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2876 2	57 9	N	52		114
*04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2829 2	53 9	N	48	129 1	33

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.// 19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ALEGRE ENERGY, INC.		//CONT.// 011441												
PAPAYA		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1470 2	44 9	N		40			124
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1525 2	58 9	N		53	137 1		40
01		1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1465 2	58 9	N		53			93
02		1450 N	1362	-0-	-88	-0-	1312 2	50 9	N		45	103 1		35
03		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1468 2	55 9	N		50			85
*04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1454 2	50 9	N		45	45 1		85

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
PETERSEN, SAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007				TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163				
11		28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	1260 1	26777 3	N		252	176 1		254
12		27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	1302 1	25814 3	N		303	361 1		196
01		29140 X	26258	-0-	-2882	-0-	1302 1	24598 3	N		325	358 1		163
02		27376 X	23996	-0-	-3380	-0-	1218 1	22451 3	N		297	134 1		326
03		24377 X	24377	-0-	-0-	-0-	1302 1	22551 3	N		476	541 1		261
*04		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	1260 1	20810 3	N		57	172 1		146

SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066				
11		44100 X	40219	-0-	-3881	-0-	39699 3	520 9	N		473	515 1		252
12		44733 X	41119	-0-	-3614	-0-	40633 3	486 9	N		442	544 1		150
01		43679 X	41057	-0-	-2622	-0-	40571 3	486 9	N		442	360 1		232
02		40542 X	38115	-0-	-2427	-0-	37689 3	426 9	N		387	527 1		92
03		40516 X	40516	-0-	-0-	-0-	40056 3	460 9	N		418	350 1		160
*04		38555 X	38555	-0-	-0-	-0-	38181 3	374 9	N		340	357 1		143

HIGHWIRE		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736				
11		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	420 1	7050 3	N		816	883 1		309
12		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	434 1	6716 3	N		787	857 1		239
01		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	434 1	6490 3	N		860	875 1		224
02		6902 X	6801	-0-	-101	-0-	406 1	5822 3	N		521	550 1		195
03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	434 1	6119 3	N		774	715 1		254
*04		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	420 1	6427 3	N		724	691 1		287

GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 259489		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322				
11		102648 X	102648	-0-	-0-	-0-	1410 1	93175 3	N		7330	7683 1		702
12		104989 X	104989	-0-	-0-	-0-	8063 9	1457 1	N		6969	7210 1		461
01		102311 X	102311	-0-	-0-	-0-	95108 3	7203 9	N		6548	6462 1		547
02		95718 X	95718	-0-	-0-	-0-	89187 3	6531 9	N		5937	5738 1		746
03		101136 X	101136	-0-	-0-	-0-	94697 3	6439 9	N		5854	6288 1		312
*04		97400 X	97400	-0-	-0-	-0-	91739 3	5661 9	N		5146	4504 1		954

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47		
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
FEAGIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
FOSTER MINERAL LTD		WELL #: 1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930				
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	1862	1	802	2	N	10	87
						11	9					
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	1	17	9	N	15	10
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	1	17	9	N	15	25
02	1798 N	22	-0-	-1776	-0-	7	1	15	2	N	-0-	25
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	25
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721												
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974					
11	4650 X	3798	-0-	-852	-0-	2423	1	1375	2	N	-0-					97
12	4805 X	3033	-0-	-1772	-0-	2311	1	722	2	N	-0-					97
01	5022 X	2904	-0-	-2118	-0-	2328	1	576	2	N	-0-					97
02	4698 X	3236	-0-	-1462	-0-	1989	1	1247	2	N	-0-					97
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	2192	1	3924	2	N	-0-					97
*04	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	4402	1	1091	2	N	-0-					97

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540					
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1558	1	108	2	N	46					113
						51	9									
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1590	1	59	2	N	55					168
						61	9									
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1774	1	250	2	N	39					207
						43	9									
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1577	1	394	2	N	24	184	1			47
						26	9									
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	861	1	3	9	N	3					50
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					50

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1			Y	-0-					32
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	1			Y	-0-					32
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	1			Y	-0-					32
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					Y	-0-					32

FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	-0-					58
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					N	-0-					58
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					58

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	1	41	9	N	37					77
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	1	17	9	N	15					92
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	1	39	9	N	35					127
02	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	1	46	9	N	42	99	1			70
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	1	44	9	N	40					110
*04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	1	44	9	N	40					150

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	1	476	2	N	91					273
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	1	890	2	N	125	195	1			203
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	2808	1	1094	2	N	95	186	1			112
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	-0-	3849	1	7913	2	N	88					200
03	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	1	10186	2	N	144	188	1			156
*04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	1	1158	2	N	77					233

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870				
11	3120 X	2462	-0-	-658	-0-	2462	1			N	-0-				73
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3736	1	59	9	N	54				127
01	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	3097	1	17	9	N	15				142
02	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	6303	1	9967	2	N	666	375	1		433
						733	9								
03	68270 X	68270	-0-	-0-	-0-	11178	1	54825	2	N	2061	2251	1		243
						2267	9								
*04	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	51037	2	1950	9	N	1773	1794	1		222

VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032				
11	14850 X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-				88
12	15345 X	274	-0-	-15071	-0-	219	2	55	9	N	50				138
01	15345 X	8737	-0-	-6608	-0-	8422	2	315	9	N	286	189	1		235
02	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17625	2	338	9	N	307	367	1		175
03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	11676	2	395	9	N	359	372	1		162
*04	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11661	1	864	2	N	372	372	1		162
						409	9								

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
11	12180 X	8430	-0-	-3750	-0-	8377	2	53	9	N	48	191	1		82
12	12586 X	9669	-0-	-2917	-0-	9359	2	310	9	N	282	189	1		175
01	12586 X	7471	-0-	-5115	-0-	7207	2	264	9	N	240	360	1		55
02	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10927	2	200	9	N	182				237
03	8711 X	5559	-0-	-3152	-0-	5428	2	131	9	N	119	181	1		175
04	9360 X	6366	-0-	-2994	-0-	4759	1	1501	2	N	96	186	1		85
						106	9								

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4830 X	3270	-0-	-1560	-0-	3251	2	19	9	N	17	52
12		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6842	2	199	9	N	181	233
01		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5357	2	84	9	N	76	132
02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5960	2	45	9	N	41	173
03		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5332	2	62	9	N	56	229
04		6810 X	4412	-0-	-2398	-0-	3350	1	1031	2	N	28	77
							31	9					

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053		
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070		
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	50
12		3689 X	27	-0-	-3662	-0-	10	2	17	9	N	15	65
01		3689 X	642	-0-	-3047	-0-	633	2	9	9	N	8	73
02		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29	102
03		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17	119
*04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2633	1	195	2	N	8	127
							9	9					

USA-COLDSRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052		
11		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	4785	1	1368	2	N	133	123
							146	9					
12		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4862	1	500	2	N	149	272
							164	9					
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5156	1	659	2	N	152	238
							167	9					
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	128	110
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	97	207
*04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3622	1	44	9	N	40	60

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11298 - 11310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11036 - 11048	
11	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6334	2	186 9	Y	169	191 1		150
12	DLQ G-10	5349	-0-	5349	5349	5057	2	292 9	Y	265	188 1		227
01	DLQ G-10	3168	-0-	3168	8517	3015	2	153 9	Y	139	186 1		180
02	DLQ G-10	3260	-0-	3260	11777	3216	2	44 9	Y	40			220
03	DLQ G-10	1558	-0-	1558	13335	1463	2	95 9	Y	86	186 1		120
04	DLQ G-10	1611	-0-	1611	14946	1459	1	108 2	Y	40			160
						44	9						

JET OIL PRODUCERS, INC.		WELL #:		432118	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		//CONT.//		19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	7832 - 7837	
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1449	1	149 2	N	-0-			17
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1		N	-0-			17
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	1		N	-0-			17
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			17
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. -D-												
19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-												
WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	-0-

FOSTER 'D'												
WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	36
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
RICHARDS												
19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
015721												
WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528												
11		4980 #	3107	-0-	-1873	-0-	2195	1	912	2	N	-0-
12		3999 #	2642	-0-	-1357	-0-	2023	1	619	2	N	-0-
01		3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2440	1	568	2	N	-0-
02		3016 #	2897	-0-	-119	-0-	1910	1	987	2	N	-0-
03		3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	1645	1	1949	2	N	-0-
04		3120 #	2048	-0-	-1072	-0-	1769	1	279	2	N	-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. D												
432118												
WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480												
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLD SPRINGS (4440)			19428 964		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO B			WELL #: 6		RRCID -> 175102			COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

COLD SPRINGS (5865)			19428 970		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
TEMPLE			WELL #: 2SD		RRCID -> 247411			COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135608			COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2		RRCID -> 264066			COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878	
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1747	1	638	2	N	-0-	70
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1637	1	221	2	N	-0-	70
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1728	1	246	2	N	-0-	70
02	1247 N	7	-0-	-1240	-0-	6	1	1	2	N	-0-	70
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	35	105
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	105

COLE CREEK (YEGUA)			19472 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE	
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC			259796									
STARK			WELL #: 1		RRCID -> 258491			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #:	2	RRCID ->	266021	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	4595 - 4600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
BOTTOMS		WELL #:	2	RRCID ->	264127	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4690 - 4692	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103

FAMCOR OIL, INC.		261273						CNTY: MATAGORDA				
BOTTOMS		WELL #:	3	RRCID ->	264446	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	3524 - 3530	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15												

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DJ EXPLORATION, INC.		221664										
BOWERS		WELL #:	1	RRCID ->	227367	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5530 - 5535	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012						CNTY: MATAGORDA				
REGNIER UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2550)		19637 822		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LGDC CORPORATION		500227										
GREEN, WILLIAM F. III		WELL #:	1	RRCID ->	235748	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2552 - 2554	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RLU OPERATING, LLC		714217									
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	2310 X	2051	-0-	-259	-0-	186 1	1865 2	N	-0-		-0-
12	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	186 1	2127 2	N	-0-		-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	186 1	2127 2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3783	-0-	883	883	186 1	3597 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3783	-0-	683	1566	186 1	3597 2	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3479	-0-	479	2045	186 1	3293 2	N	-0-		-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485									
JIMMY PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012											

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
STANGER		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11468 - 11631	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9848 2	141 9	N	128	192 1	183
12	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	573 1	10272 2	N	122	195 1	110
01	10850 X	3555	-0-	-7295	-0-	154 1	3350 2	N	46		156
02	10150 X	9910	-0-	-240	-0-	51 9					
02	10150 X	9910	-0-	-240	-0-	356 1	9412 2	N	129		285
03	10292 X	7215	-0-	-3077	-0-	142 9					
03	10292 X	7215	-0-	-3077	-0-	398 1	6761 2	N	51		336
04	9960 X	2640	-0-	-7320	-0-	56 9					
04	9960 X	2640	-0-	-7320	-0-	256 1	2373 2	N	10		346
						11 9					

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		27
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-		27
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		27
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		27
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		27
04	180 X	107	-0-	-73	-0-	107 2		Y	-0-		27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)		19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554									
MUNSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11915 - 11925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE (9740)			19697 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
BEJO CORPORATION			061990												
MILLER, R.K. ET AL			WELL #:	1C	RRCID ->	108442	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9741 - 9748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
BEJO CORPORATION			061990												
RALPH-MILLER			WELL #:	2A	RRCID ->	119120	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9550 - 9598			

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.			127449												
MOEBES, LEONA K			WELL #:	2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 - 9125			

11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	420	1	66	9	Y	60			186
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	154	1	24	9	Y	22	176	1	32
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	672	1	106	9	Y	96			128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	1	13	9	Y	12			140

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9651 - 9682			

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDY OIL COMPANY			317150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
HASTEDT, EMMA "B"			WELL #:	16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9260 - 9299			

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HASTEDT, EMMA "B"			WELL #:	17	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047 - 9538			

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GORDY OIL COMPANY //CONT.// 317150
 HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	142	1	370	2	Y	-0-					-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-					-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	760	1	165	2	Y	-0-					-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	297	-0-	297	297	40	1	257	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	297	-0-	297	594	40	1	257	2	Y	-0-					-0-

 HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	114	1	295	2	Y	-0-					-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	638	1	132	2	Y	-0-					-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	238	-0-	238	238	32	1	206	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	238	-0-	238	476	32	1	206	2	Y	-0-					-0-

 LINN OPERATING, INC. 501545
 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	194	1	688	2	Y	86	93	1			12
12	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	95	9	845	2	Y	85	89	1			8
01	1333 N	900	-0-	-433	-0-	94	9	604	2	Y	67	65	1			10
02	957 N	125	-0-	-832	-0-	74	9	47	2	Y	54	50	1			14
03	1178 N	762	-0-	-416	-0-	19	1	466	2	Y	57	57	1			14
04	870 N	350	-0-	-520	-0-	59	9	195	2	Y	31	35	1			10
						233	1									
						63	9									
						121	1									
						34	9									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040							
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790							
11	480 N	199	-0-	-281	-0-	50	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	224	-0-	-396	-0-	60	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	65	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	67	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	74	1	115	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	840 N	470	-0-	-370	-0-	103 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	547	-0-	-321	-0-	126 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	131 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	464 N	449	-0-	-15	-0-	129 1	320 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	159 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	186 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316								
11	7650 X	7406	-0-	-244	-0-	1866	1	5540	2	Y	-0-					-0-
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	2244	1	6121	2	Y	-0-					-0-
01	7905 X	7291	-0-	-614	-0-	2202	1	5089	2	Y	-0-					-0-
02	7395 X	6863	-0-	-532	-0-	2151	1	4712	2	Y	-0-					-0-
03	8370 X	7089	-0-	-1281	-0-	2501	1	4588	2	Y	-0-					-0-
04	8100 X	6886	-0-	-1214	-0-	2707	1	4179	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
RIDGELING WELL SALVAGE		711114														
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY MORRIS		20170 200 696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
WELL #:		1		RRCID -> 089985		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11450 - 11550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		20211 001 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
WELL #:		3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4870 - 4924						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROHN, P. G.		WELL #:		2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892				
11	3000 N	6241	-0-	3241	8438	6241	3	Y	-0-							-0-
12	12600 X	4162	-0-	-8438	-0-	4162	3	Y	-0-							-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3	Y	-0-							-0-
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	Y	-0-							-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	Y	-0-							-0-
04	2460 X	2056	-0-	-404	-0-	2056	3	Y	-0-							-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2025		RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH 5129		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4015		RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 426		RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4696 - 4750	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3608		RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4869 - 4876	
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
*04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001				ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2073				RRCID -> 143082	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4800	- 4860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3514				RRCID -> 158064	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 5284	PERF. 4806	- 4820		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1516				RRCID -> 159115	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4634	- 4640		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3505				RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4777	- 4797		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2215				RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4880	- 4885		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3702				RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4746	- 4798		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2205				RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4656	- 4668		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 - 4654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		Y	-0-		-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-		-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-		-0-
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 - 4874	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 - 4826	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836	
11	870 N	208	-0-	-662	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		Y	-0-		-0-
03	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3		Y	-0-		-0-
04	1680 N	808	-0-	-872	-0-	808	3		Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708	
11	2400 X	392	-0-	-2008	-0-	392	3	Y	-0-		-0-	
12	1023 X	238	-0-	-785	-0-	238	3	Y	-0-		-0-	
01	589 X	255	-0-	-334	-0-	255	3	Y	-0-		-0-	
02	551 X	241	-0-	-310	-0-	241	3	Y	-0-		-0-	
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3	Y	-0-		-0-	
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	3	Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740		
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		Y	-0-			-0-
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808		
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2960	3		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2109	-0-	-849	-0-	2109	3		Y	-0-			-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		Y	-0-			-0-
*04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798		
11	14B2 EXT	1314	-0-	1314	-0-	1314	3		Y	-0-			-0-
12	6546 X	5232	-0-	-1314	-0-	5232	3		Y	-0-			-0-
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3		Y	-0-			-0-
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3		Y	-0-			-0-
03	5239 X	4720	-0-	-519	-0-	4720	3		Y	-0-			-0-
04	6180 X	4197	-0-	-1983	-0-	4197	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774		
11	3000 N	2768	-0-	-232	-0-	829	2768	3	Y	-0-			-0-
12	3606 X	2777	-0-	-829	-0-	2777	3		Y	-0-			-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		Y	-0-			-0-
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116	3		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	2403	3		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 5086 - 5106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736	
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-		-0-
12	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3		Y	-0-		-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-		-0-
02	1334 N	1072	-0-	-262	-0-	1072	3		Y	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-		-0-
04	1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820	
11	4436 X	3399	-0-	-1037	-0-	3399	3		Y	-0-		-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		Y	-0-		-0-
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3		Y	-0-		-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3		Y	-0-		-0-
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3		Y	-0-		-0-
04	3960 X	3152	-0-	-808	-0-	3152	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 3813				RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536 3		N	-0-			-0-	
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 3		N	-0-			-0-	
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-	
02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-	
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-	
04	630 X	394	-0-	-236	-0-	394 3		N	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606				RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1931				RRCID -> 167998	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4846	- 4868		
11	3000 N	3881	-0-	881	4291	3318 3	563 9	N	512	488 0		55
12	3100 N	4184	-0-	1084	5375	3580 3	604 9	N	549	546 0		58
01	8960 X	3585	-0-	-5375	-0-	2971 3	614 9	N	558	562 0		54
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1288 3	563 9	N	512	506 0		60
03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2151 3	340 9	N	309	323 0		46
*04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1575 3	296 9	N	269	286 0		29

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A				RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3529				RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4844	- 4860		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201				RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4890	- 4896		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502				RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4612	- 4662		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2209			RRCID -> 168337	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	-	4690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	4380 X	3623	-0-	-757	-0-	3623	3			Y	-0-	-0-
12	4898 X	4208	-0-	-690	-0-	4208	3			Y	-0-	-0-
01	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529	3			Y	-0-	-0-
02	4582 X	4275	-0-	-307	-0-	4275	3			Y	-0-	-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-	-0-
*04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	-	5040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908			RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683	-	4727	
11	5970 X	3728	-0-	-2242	-0-	3728	3			N	-0-	-0-
12	6169 X	3419	-0-	-2750	-0-	3419	3			N	-0-	-0-
01	6169 X	4297	-0-	-1872	-0-	4297	3			N	-0-	-0-
02	5336 X	2527	-0-	-2809	-0-	2527	3			N	-0-	-0-
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-	-0-
04	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	3906	3			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614			RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	-	4854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115			RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311			RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815	
11	3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	1595	3		Y	-0-		-0-
12	3410 X	185	-0-	-3225	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
01	3410 X	167	-0-	-3243	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-				Y	-0-		-0-
03	341 X	133	-0-	-208	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
04	330 X	178	-0-	-152	-0-	178	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2100 X	2080	-0-	-20	-0-	2080	3	Y	-0-		-0-	
12	2914 X	2333	-0-	-581	-0-	2333	3	Y	-0-		-0-	
01	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2843	3	Y	-0-		-0-	
02	2726 X	2141	-0-	-585	-0-	2141	3	Y	-0-		-0-	
03	2325 X	1984	-0-	-341	-0-	1984	3	Y	-0-		-0-	
04	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1867	3	Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-		-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929	
11	8550 X	5320	-0-	-3230	-0-	5320	3	Y	-0-		-0-	
12	9021 X	6164	-0-	-2857	-0-	6164	3	Y	-0-		-0-	
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	6804	3	Y	-0-		-0-	
02	8439 X	4735	-0-	-3704	-0-	4735	3	Y	-0-		-0-	
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3	Y	-0-		-0-	
04	6570 X	5976	-0-	-594	-0-	5976	3	Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910	
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3	Y	-0-		-0-	
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	Y	-0-		-0-	
01	9951 X	5624	-0-	-4327	-0-	5624	3	Y	-0-		-0-	
02	9309 X	1889	-0-	-7420	-0-	1889	3	Y	-0-		-0-	
03	8866 X	2924	-0-	-5942	-0-	2924	3	Y	-0-		-0-	
04	5430 X	3460	-0-	-1970	-0-	3460	3	Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802			RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842	- 4862			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910			RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714	- 4770			
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114			RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	- 4850			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621			RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	- 4846			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915			RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4690	- 4738			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 221			RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4788	- 4796			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 512			RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4978	- 4988			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 - 4760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083			
11	21150 X	1834	-0-	-19316	-0-	1773	3	61	9	N	55	55	0		6
12	21855 X	1555	-0-	-20300	-0-	1533	3	22	9	N	20	24	0		2
01	21855 X	1770	-0-	-20085	-0-	1770	3			N	-0-	2	0		-0-
02	20445 X	1523	-0-	-18922	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
03	21855 X	2253	-0-	-19602	-0-	2253	3			N	-0-				-0-
04	21150 X	1236	-0-	-19914	-0-	1152	3	84	9	N	76	68	0		8

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 - 4849			
*11	11280 X	4424	-0-	-6856	-0-	4424	3			N	-0-				-0-
*12	11656 X	5448	-0-	-6208	-0-	5448	3			N	-0-				-0-
*01	11656 X	3052	-0-	-8604	-0-	3052	3			N	-0-				-0-
*02	10904 X	2185	-0-	-8719	-0-	2185	3			N	-0-				-0-
*03	11656 X	3731	-0-	-7925	-0-	3731	3			N	-0-				-0-
*04	11280 X	3950	-0-	-7330	-0-	3950	3			N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID ->	279509	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4892 - 4956			
11	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	11979	3	298	9	N	271	267	0		29
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3838	3	224	9	N	204	212	0		21
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3270	3	237	9	N	215	216	0		20
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2322	3	222	9	N	202	199	0		23
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2617	3	234	9	N	213	205	0		31
*04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1947	3	253	9	N	230	236	0		25

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 - 4942			
05	17763 X	8898	-0-	-8865	-0-	8898	3			N	-0-				-0-
06	17190 X	1489	-0-	-15701	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
07	17763 X	6566	-0-	-11197	-0-	6566	3			N	-0-				-0-
08	17763 X	7430	-0-	-10333	-0-	7430	3			N	-0-				-0-
09	17190 X	7163	-0-	-10027	-0-	7157	3	6	9	N	5	5	0		-0-
10	17763 X	7284	-0-	-10479	-0-	7281	3	3	9	N	3	3	0		-0-
11	17190 X	5474	-0-	-11716	-0-	5474	3			N	-0-				-0-
12	17763 X	4723	-0-	-13040	-0-	4723	3			N	-0-				-0-
01	17763 X	4138	-0-	-13625	-0-	4138	3			N	-0-				-0-
02	16617 X	3749	-0-	-12868	-0-	3749	3			N	-0-				-0-
03	17763 X	6328	-0-	-11435	-0-	6328	3			N	-0-				-0-
04	17190 X	5019	-0-	-12171	-0-	5019	3			N	-0-				-0-

CONROE FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3086	-	3118	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-				914263	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4736	-	4833	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	145	-0-	-174	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

HOOPER, FANNIE -A-				914263	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4747	-	4830	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	348 N	145	-0-	-203	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994	-	3028	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, H. N.				184893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620	-	3750	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.				195496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482	-	3572	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6386 X	2923	-0-	-0-	-3463	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	6386 X	-0-	-0-	-0-	-6386	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6206 X	-0-	-0-	-0-	-6206	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5115 X	-0-	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4950 X	-0-	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	744 N	526	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	551 N	206	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	837 N	167	-0-	-0-	-670	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	510 N	419	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

11	30 N	6	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	10 N	6	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	1404 - 1418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:	108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:	104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:	110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025		
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-			-0-
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-			-0-
01		3100 N	3347	-0-	247	247	3347 3		Y	-0-			-0-
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-			Y	-0-			-0-
03		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3		Y	-0-			-0-
04		1230 X	1161	-0-	-69	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:	109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 1816 - 1904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3				-0-
01	3100 N	9777	-0-	6677	6677	9777	3				-0-
02	2900 N	9217	-0-	6317	12994	9217	3				-0-
03	3100 N	8124	-0-	5024	18018	8124	3				-0-
*04	19434 X	1416	-0-	-18018	-0-	1416	3				-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440	
11	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3	Y			-0-
12	7254 X	5226	-0-	-2028	-0-	5226	3	Y			-0-
01	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	1253	3	Y			-0-
02	6786 X	3474	-0-	-3312	-0-	3474	3	Y			-0-
03	6696 X	1932	-0-	-4764	-0-	1932	3	Y			-0-
04	6480 X	746	-0-	-5734	-0-	746	3	Y			-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y			-0-

MOODY, E.		WELL #: 34		RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1213 - 1218	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #: 4		RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	2	-0-	-118	-0-		2	3			N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3			N	-0-					-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

11		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3			N	-0-					-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-					-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			N	-0-					-0-
03		279 N	110	-0-	-169	-0-		110	3			N	-0-					-0-
04		330 N	96	-0-	-234	-0-		96	3			N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	3			N	-0-					-0-
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622	3			N	-0-					-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	3			N	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-					-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			N	-0-					-0-
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	3			N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					78
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					78
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					78
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					78
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					78
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					78

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380	- 1384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9994	- 10654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		5670 X	5370	-0-	-300	-0-	234 1	5113 2	N	21	1 8	102
12		5859 X	4586	-0-	-1273	-0-	23 9	4335 2	N	5	2 8	105
01		5859 X	4437	-0-	-1422	-0-	245 1	4186 2	N	-0-		105
02		5481 X	4383	-0-	-1098	-0-	6 9	4119 2	N	37	2 8	140
03		5549 X	3431	-0-	-2118	-0-	251 1	3230 2	N	3	3 8	140
04		5370 X	5003	-0-	-367	-0-	198 1	4764 2	N	2	2 8	140
							3 9					
							237 1					
							2					

DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		43								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596	- 9662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3	Y	-0-			-0-
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 3	Y	-0-			-0-
01		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 3	Y	-0-			-0-
02		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 3	Y	-0-			-0-
03		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 3	Y	-0-			-0-
*04		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991 3	Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
MOORE, H. N.		//CONT.//		66								
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439	- 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		46								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020	- 10632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS		//CONT.//		47								
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045	- 11800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	Y	-0-			-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-			-0-
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	Y	-0-			-0-
02		1276 N	1138	-0-	-138	-0-	1138 3	Y	-0-			-0-
03		1147 N	867	-0-	-280	-0-	867 3	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012 3	Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12038 - 12602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	10503 - 10872				
11		630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-				-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-				-0-
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-				-0-
04		720 N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-				-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.	11858 - 11874				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.	10056 - 10709				
11		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	2	2	9	N	2	2	8		187
12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-				187
01		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7736	2	2	9	N	2	2	8		187
02		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4003	2	11	9	N	10	2	8		195
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4000	2	28	9	N	25	176	1		44
*04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4000	2	23	9	N	21	1	8		64
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9632 - 9644				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9562 - 9770				
F.I.G. ENERGY, LLC		WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9562 - 9770				
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9562 - 9770				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)		20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
HUTCHINS-SEALY		WELL #: 2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE, S. (WILCOX 8040)		20216 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		834487												
KEYSTONE MILLS		WELL #: 3 W		RRCID -> 095913		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8038 - 8046				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900)		20233 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY						
PGI OPERATING COMPANY		631801												
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 005904		COMPL. DATE 10/08/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4915 - 4920				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
WESTBURY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 167862		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 15015		PERF.13882 - 13968				
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2270	2	N	391	185	1	299
						430	9							
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	356	369	1	286
						392	9							
01	2480 X	1148	-0-	-1332	-0-	50	1	920	2	N	162	185	1	263
						178	9							
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-			263
03	3100 N	4121	-0-	1021	1021	186	1	3254	2	N	619	729	1	153
						681	9							
*04	3000 N	2446	-0-	-554	467	96	1	2003	2	N	315	183	1	284
						347	9							

APACHE GAS UNIT		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
		744835												
		WELL #: 1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14910		PERF.13920 - 13950				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835											
KOLANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.13860	- 13931			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	1819	-0-	-1181	1867	80	1	1638	2	N	92	180	1		160
12	3100 N	5024	-0-	1924	3791	101	9	4180	2	N	572	554	1		178
01	7768 X	3977	-0-	-3791	-0-	215	1	3299	2	N	454	524	1		108
02	1160 X	245	-0-	-915	-0-	629	9	160	2	N	69				177
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	179	1			N	-0-				177
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	499	9			N	-0-				177
						76	9								
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15257	PERF.14148	- 14283			
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	N	159	181	1		182
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	175	9	2185	2	N	164	185	1		161
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	112	1	2218	2	N	172	184	1		149
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	N	147	179	1		117
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	189	9	2223	2	N	169	184	1		102
*04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2103	2	N	142				244
						162	9								
						127	1								
						186	9								
						101	1								
						156	9								
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.13858	- 13860			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.15102	- 15206			
11	12720 X	9264	-0-	-3456	-0-	764	1	7171	2	N	1208	1231	1		154
12	13144 X	9894	-0-	-3250	-0-	1329	9	7538	2	N	1338	1198	1		294
01	13144 X	9838	-0-	-3306	-0-	884	1	7596	2	N	1359	1496	1		157
02	10556 X	8945	-0-	-1611	-0-	1472	9	6895	2	N	1218	1298	1		77
03	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	747	1	6465	2	N	1055	782	1		350
*04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	1495	9	8687	2	N	1466	1466	1		350
						710	1								
						1340	9								
						748	1								
						1161	9								
						562	1								
						1613	9								
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	- 14164			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78				113

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	5370 X	4941	-0-	-429	-0-	2350	1	1561	3	N	936	734 1 633
						1030	9					
12	5425 X	3442	-0-	-1983	-0-	2100	1	692	3	N	591	798 1 426
						650	9					
01	5425 X	1461	-0-	-3964	-0-	291	1	599	2	N	519	372 1 573
						571	9					
02	5075 X	1171	-0-	-3904	-0-	237	1	517	2	N	379	369 1 583
						417	9					
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	351	1	2893	2	N	1386	1653 1 316
						1525	9					
*04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	345	1	3441	2	N	1615	1640 1 291
						1777	9					

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488												

11	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	522	1	347	3	N	351	360 1 518
						386	9					
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	746	1	245	3	N	358	316 1 560
						394	9					
01	1302 N	705	-0-	-597	-0-	107	1	221	2	N	343	377 1 526
						377	9					
02	1218 N	650	-0-	-568	-0-	101	1	220	2	N	299	348 1 477
						329	9					
03	1395 N	814	-0-	-581	-0-	54	1	444	2	N	287	554 1 210
						316	9					
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	478	2	N	185	395
						204	9					

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058												

11	60 N	24	-0-	-36	-0-	9	1	6	3	N	8	274
						9	9					
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	8	3	N	17	291
						19	9					
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-	291
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	23	314
						25	9					
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	N	10	324
						11	9					
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	8	332
						9	9					

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
TRI-JEB		WELL #:		1ST	RRCID ->	274133	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	15342	PERF.	15085	-	15221
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	35670 X	13223	-0-	-22447	-0-	1035 875	1 9	11313	3	N	795	807	1	437
12	31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-					N	-0-			437
01	31341 X	-0-	-0-	-31341	-0-					N	-0-			437
02	28623 X	-0-	-0-	-28623	-0-					N	-0-			437
03	28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-	205	1	232
04	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	168	1	64

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025	-	15037
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	57484 X	57484	-0-	-0-	-0-	300 6263	1 9	50921	2	Y	5694	5445	1	419
12	58313 X	58313	-0-	-0-	-0-	307 6382	1 9	51624	2	Y	5802	5752	1	469
01	54629 X	54629	-0-	-0-	-0-	307 6430	1 9	47892	2	Y	5845	6078	1	235
02	48568 X	48568	-0-	-0-	-0-	290 6235	1 9	42043	2	Y	5668	5606	1	295
03	57567 X	50705	-0-	-6862	-0-	310 5936	1 9	44459	2	Y	5396	5239	1	449
04	55710 X	46187	-0-	-9523	-0-	291 5419	1 9	40477	2	Y	4926	5113	1	260

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896	-	15038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	17730 X	616	-0-	-17114	-0-	15 323	1 9	278	2	Y	294	282	1	22
12	18321 X	153	-0-	-18168	-0-	16 4	1 9	133	2	Y	4	20	1	2
01	17143 X	8757	-0-	-8386	-0-	245 199	1 9	8313	2	Y	181	174	1	7
02	14210 X	12475	-0-	-1735	-0-	290 307	1 9	11878	2	Y	279	270	1	14
03	12710 X	11573	-0-	-1137	-0-	310 267	1 9	10996	2	Y	243	234	1	20
*04	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	300 254	1 9	10227	2	Y	231	236	1	12

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	274922	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15489	-	15530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	300 738	1 9	6697	2	N	671	367	1	660
12	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	276 737	1 9	5344	2	N	670	926	1	404
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	254 699	1 9	5339	2	N	635	557	1	481
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	215 460	1 9	4018	2	N	418	551	1	347
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	307 543	1 9	3241	2	N	494	556	1	284
04	3630 X	2359	-0-	-1271	-0-	201 180	1 9	1978	2	N	164			448

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169													
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14430 X	10729	-0-	-3701	-0-	294	1	9654	2	N	710	552 1 37 8 418
							781	9					
12		14787 X	10345	-0-	-4442	-0-	264	1	9269	2	N	738	736 1 46 8 374
							812	9					
01		14446 X	10098	-0-	-4348	-0-	298	1	8835	2	N	877	731 1 36 2 484
							965	9					
02		12383 X	9313	-0-	-3070	-0-	194	1	8227	2	N	811	910 1 46 8 339
							892	9					
03		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	161	1	8078	2	N	502	548 1 58 8 235
							552	9					
*04		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	159	1	7085	2	N	631	358 1 52 8 456
							694	9					

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835													
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404													

11		58182 X	58182	-0-	-0-	-0-	6339	1	48833	2	N	2736	2816 1 403
							3010	9					
12		61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	6744	1	51468	2	N	2811	2741 1 473
							3092	9					
01		59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	6832	1	49062	2	N	2839	2919 1 393
							3123	9					
02		51751 X	51751	-0-	-0-	-0-	6505	1	42578	2	N	2425	2435 1 383
							2668	9					
03		55164 X	55164	-0-	-0-	-0-	7232	1	45109	2	N	2566	2486 1 463
							2823	9					
*04		56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	6936	1	46466	2	N	2514	2554 1 423
							2765	9					

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632													

11		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	193	1	5184	2	N	486	371 1 180
							535	9					
12		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	216	1	5095	2	N	527	509 1 198
							580	9					
01		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	223	1	4817	2	N	494	632 1 60
							543	9					
02		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	2	N	388	370 1 78
							427	9					
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	195	1	4545	2	N	454	369 1 163
							499	9					
04		4980 X	4847	-0-	-133	-0-	175	1	4206	2	N	424	369 1 218
							466	9					

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508													

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835									
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	119 1	3158 2	N	242	177 1	223
						266 9					
12	4061 X	3088	-0-	-973	-0-	110 1	2765 2	N	194	184 1	233
						213 9					
01	4061 X	3075	-0-	-986	-0-	114 1	2741 2	N	200	185 1	248
						220 9					
02	3799 X	2755	-0-	-1044	-0-	107 1	2488 2	N	145	185 1	208
						160 9					
03	3658 X	2684	-0-	-974	-0-	104 1	2439 2	N	128	183 1	153
						141 9					
04	3540 X	2099	-0-	-1441	-0-	70 1	1899 2	N	118	1 8	270
						130 9					

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #: 1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

HORELICA UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
KRENEK, FRANK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202536		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
AYLOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	61306 X	61306	-0-	-0-	-0-	2613 1	57966 3	Y	661	767 1	168
						727 9					
12	61597 X	57965	-0-	-3632	-0-	2562 1	54670 3	Y	666	620 1	214
						733 9					
01	60977 X	59532	-0-	-1445	-0-	2726 1	55950 3	Y	778	732 1	260
						856 9					
02	59276 X	55766	-0-	-3510	-0-	2624 1	52606 3	Y	487	554 1	193
						536 9					
03	63364 X	58414	-0-	-4950	-0-	2754 1	54853 3	Y	734	698 1	229
						807 9					
04	61320 X	59005	-0-	-2315	-0-	2958 1	55168 3	Y	799	843 1	185
						879 9					

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
SANDERS, L. J.			WELL #: 1		RRCID -> 123821			COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	636	1	14111	3	N	162	119	1	141
							178	9							
12		15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	689	1	14716	3	N	200	286	1	55
							220	9							
01		15190 X	15187	-0-	-3	-0-	698	1	14301	3	N	171	119	1	107
							188	9							
02		14442 X	12400	-0-	-2042	-0-	581	1	11653	3	N	151	98	1	160
							166	9							
03		15624 X	13040	-0-	-2584	-0-	618	1	12273	3	N	135	104	1	191
							149	9							
04		15120 X	13626	-0-	-1494	-0-	684	1	12764	3	N	162	123	1	230
							178	9							

TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 132837			COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756				
11		7020 X	4896	-0-	-2124	-0-	207	1	4606	3	N	75	37	1	132
							83	9							
12		7254 X	6141	-0-	-1113	-0-	272	1	5811	3	N	53	155	1	30
							58	9							
01		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	287	1	5919	3	N	75	49	1	56
							83	9							
02		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	256	1	5148	3	N	65	42	1	79
							72	9							
03		5797 X	4694	-0-	-1103	-0-	222	1	4416	3	N	51	39	1	91
							56	9							
04		5610 X	5365	-0-	-245	-0-	269	1	5027	3	N	63	48	1	106
							69	9							

GRIGAR			WELL #: 1		RRCID -> 136417			COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154				
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	2	2	1	22
							2	9							
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	2	2	1	22
							2	9							
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	1	2	1	21
							1	9							
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	2	2	1	21
							2	9							
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	2	2	1	21
							2	9							
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	2	2	1	21
							2	9							

EL FERROCARRIL LTD.			WELL #: 1		RRCID -> 138475			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518				
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6260	3	N	150	203	1	123
							165	9							
12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	312	1	6677	3	N	181	188	1	116
							199	9							
01		7471 X	6844	-0-	-627	-0-	310	1	6351	3	N	166	222	1	60
							183	9							
02		6989 X	6091	-0-	-898	-0-	282	1	5658	3	N	137	47	1	150
							151	9							
03		7471 X	6691	-0-	-780	-0-	311	1	6204	3	N	160	194	1	116
							176	9							
04		6960 X	5403	-0-	-1557	-0-	269	1	5006	3	N	116	51	1	181
							128	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	426 1 149 9	9456 3	Y	135	179 1	27		
12	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	432 1 139 9	9216 3	Y	126	81 1	72		
01	10230 X	6056	-0-	-4174	-0-	279 1 68 9	5709 3	Y	62	51 1	83		
02	9570 X	6355	-0-	-3215	-0-	298 1 75 9	5982 3	Y	68	126 1	25		
03	10230 X	7299	-0-	-2931	-0-	345 1 90 9	6864 3	Y	82	56 1	51		
04	9900 X	8445	-0-	-1455	-0-	425 1 100 9	7920 3	Y	91	74 1	68		

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994				TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027			
11	23880 X	23066	-0-	-814	-0-	977 1 391 9	21698 3	Y	355	367 1	106		
12	24676 X	23445	-0-	-1231	-0-	1030 1 414 9	22001 3	Y	376	363 1	119		
01	24676 X	23199	-0-	-1477	-0-	1059 1 402 9	21738 3	Y	365	360 1	124		
02	22591 X	21696	-0-	-895	-0-	1011 1 385 9	20300 3	Y	350	347 1	127		
03	23870 X	23432	-0-	-438	-0-	1101 1 396 9	21935 3	Y	360	368 1	119		
04	23070 X	22489	-0-	-581	-0-	1124 1 373 9	20992 3	Y	339	388 1	70		

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998				TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399			
11	2940 X	90	-0-	-2850	-0-	5 1 1 9	84 3	Y	1	1 1	40		
12	3038 X	17	-0-	-3021	-0-	16 3	1 9	Y	1	35 1	6		
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	17 3	1 9	Y	1		7		
02	58 X	8	-0-	-50	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		7		
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	197 1 67 9	3919 3	Y	61	26 1	42		
*04	3000 N	5016	-0-	2016	2016	249 1 106 9	4661 3	Y	96	92 1	46		

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995				TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240			
11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	500 1 169 9	11092 3	Y	154	163 1	30		
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	620 1 207 9	13247 3	Y	188	179 1	39		
01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	625 1 229 9	12829 3	Y	208	187 1	60		
02	11977 X	10302	-0-	-1675	-0-	481 1 178 9	9643 3	Y	162	164 1	58		
03	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	692 1 231 9	13784 3	Y	210	200 1	68		
04	13500 X	12069	-0-	-1431	-0-	606 1 176 9	11287 3	Y	160	190 1	38		

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	637	1	14137	3	Y	146	164	1	25
12	25203 X	18206	-0-	-6997	-0-	161	9	17199	3	Y	184	148	1	61
01	23250 X	17690	-0-	-5560	-0-	805	1	16704	3	Y	157	138	1	80
02	21750 X	17444	-0-	-4306	-0-	202	9	16451	3	Y	157	187	1	50
03	19716 X	18513	-0-	-1203	-0-	813	1	17465	3	Y	156	146	1	60
04	17610 X	17531	-0-	-79	-0-	173	9	16475	3	Y	158	161	1	57
						820	1							
						876	1							
						172	9							
						882	1							
						174	9							
COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
11	2700 X	1561	-0-	-1139	-0-	67	1	1457	3	Y	34	32	1	9
12	2046 X	1442	-0-	-604	-0-	37	9	1327	3	Y	47	32	1	24
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	3	Y	27	44	1	7
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	52	9	1581	3	Y	38	37	1	8
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	85	1	1834	3	Y	55	36	1	27
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	30	9	1880	3	Y	24	39	1	12
						79	1							
						42	9							
						93	1							
						61	9							
						102	1							
						26	9							
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
11	9450 X	8892	-0-	-558	-0-	380	1	8414	3	Y	89	122	1	19
12	9765 X	8992	-0-	-773	-0-	98	9	8493	3	Y	92	74	1	37
01	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	398	1	8301	3	Y	86	69	1	54
02	8584 X	8333	-0-	-251	-0-	101	9	7853	3	Y	81	109	1	26
03	9176 X	8731	-0-	-445	-0-	405	1	8229	3	Y	81	69	1	38
04	8880 X	8115	-0-	-765	-0-	95	9	7612	3	Y	86	75	1	49
						391	1							
						89	9							
						413	1							
						89	9							
						408	1							
						95	9							
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
11	8370 X	7702	-0-	-668	-0-	328	1	7306	3	Y	62	62	1	76
12	8587 X	8130	-0-	-457	-0-	68	9	7681	3	Y	82	135	1	23
01	8556 X	8065	-0-	-491	-0-	359	1	7605	3	Y	81	63	1	41
02	7859 X	7266	-0-	-593	-0-	90	9	6858	3	Y	60	56	1	45
03	8153 X	7783	-0-	-370	-0-	371	1	7289	3	Y	117	61	1	101
04	7860 X	7647	-0-	-213	-0-	89	9	7186	3	Y	70	122	1	49
						342	1							
						66	9							
						365	1							
						129	9							
						384	1							
						77	9							

COOLEY (MEEK SAND)													CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY															
KRISTYNIK															
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		6540 X	4665	-0-	-1875	-0-	198	1	4373	3	N	85	212	1	62
							94	9							
12		4805 X	4320	-0-	-485	-0-	190	1	4032	3	N	89	36	1	115
							98	9							
01		4805 X	4129	-0-	-676	-0-	188	1	3844	3	N	88	32	1	171
							97	9							
02		4524 X	3314	-0-	-1210	-0-	154	1	3094	3	N	60	26	1	205
							66	9							
03		4836 X	3716	-0-	-1120	-0-	175	1	3485	3	N	51	203	1	53
							56	9							
04		4680 X	3843	-0-	-837	-0-	192	1	3564	3	N	79	33	1	99
							87	9							

COLONY													CNTY: FORT BEND		
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340															
11		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	557	1	12371	3	Y	129	127	1	33
							142	9							
12		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	567	1	12118	3	Y	144	128	1	49
							158	9							
01		12431 X	12103	-0-	-328	-0-	556	1	11417	3	Y	118	132	1	35
							130	9							
02		12644 X	11030	-0-	-1614	-0-	518	1	10380	3	Y	120	115	1	40
							132	9							
03		13516 X	11500	-0-	-2016	-0-	544	1	10829	3	Y	115	107	1	48
							127	9							
04		13080 X	11055	-0-	-2025	-0-	553	1	10319	3	Y	166	163	1	51
							183	9							

GALLIA													CNTY: FORT BEND		
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226															
11		8340 X	8093	-0-	-247	-0-	342	1	7587	3	Y	149	156	1	40
							164	9							
12		8618 X	8148	-0-	-470	-0-	357	1	7626	3	Y	150	163	1	27
							165	9							
01		8618 X	8110	-0-	-508	-0-	368	1	7555	3	Y	170	166	1	31
							187	9							
02		7888 X	7509	-0-	-379	-0-	349	1	6989	3	Y	155	106	1	80
							171	9							
03		8370 X	7831	-0-	-539	-0-	367	1	7300	3	Y	149	172	1	57
							164	9							
04		8100 X	7673	-0-	-427	-0-	382	1	7097	3	Y	176	186	1	47
							194	9							

COLONY													CNTY: FORT BEND		
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909															
11		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	609	1	13552	3	Y	138	138	1	26
							152	9							
12		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	644	1	13731	3	Y	159	141	1	44
							175	9							
01		16678 X	14288	-0-	-2390	-0-	658	1	13481	3	Y	135	148	1	31
							149	9							
02		14645 X	13083	-0-	-1562	-0-	615	1	12317	3	Y	137	131	1	37
							151	9							
03		15655 X	13586	-0-	-2069	-0-	643	1	12798	3	Y	132	124	1	45
							145	9							
04		14310 X	10639	-0-	-3671	-0-	534	1	9969	3	Y	124	139	1	30
							136	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	12930 X	12072	-0-	-858	-0-	511	1	11341	3	Y	200	200	1	46
						220	9							
12	13144 X	12180	-0-	-964	-0-	533	1	11407	3	Y	218	205	1	59
						240	9							
01	13144 X	11921	-0-	-1223	-0-	543	1	11127	3	Y	228	207	1	80
						251	9							
02	11977 X	11159	-0-	-818	-0-	520	1	10424	3	Y	195	197	1	78
						215	9							
03	12493 X	12096	-0-	-397	-0-	568	1	11313	3	Y	195	198	1	75
						215	9							
04	12060 X	12052	-0-	-8	-0-	601	1	11216	3	Y	214	226	1	63
						235	9							

GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574				
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	557	1	12370	3	N	126	105	1	85
						139	9							
12	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	585	1	12464	3	N	172	222	1	35
						189	9							
01	14539 X	14061	-0-	-478	-0-	646	1	13251	3	N	149	109	1	75
						164	9							
02	13601 X	12156	-0-	-1445	-0-	571	1	11445	3	N	127	95	1	107
						140	9							
03	14539 X	14122	-0-	-417	-0-	668	1	13294	3	N	145	110	1	142
						160	9							
04	13620 X	12781	-0-	-839	-0-	642	1	11993	3	N	133	227	1	48
						146	9							

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645				
11	3540 X	2728	-0-	-812	-0-	117	1	2571	3	N	36	22	1	45
						40	9							
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4042	3	N	79	102	1	22
						87	9							
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	163	1	3351	3	N	55	28	1	49
						61	9							
02	3306 X	3293	-0-	-13	-0-	154	1	3088	3	N	46	25	1	70
						51	9							
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	221	1	4386	3	N	62	35	1	97
						68	9							
04	4170 X	2899	-0-	-1271	-0-	145	1	2703	3	N	46	106	1	37
						51	9							

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	25860 X	21205	-0-	-4655	-0-	894	1	19837	3	N	431	540	123
						474	9						
12	26598 X	16532	-0-	-10066	-0-	724	1	15444	3	N	331	318	136
						364	9						
01	25730 X	15903	-0-	-9827	-0-	723	1	14849	3	N	301	315	122
						331	9						
02	24070 X	13491	-0-	-10579	-0-	626	1	12556	3	N	281	291	112
						309	9						
03	21917 X	14472	-0-	-7445	-0-	678	1	13489	3	N	277	297	92
						305	9						
04	21210 X	12385	-0-	-8825	-0-	617	1	11487	3	N	255	115	232
						281	9						

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

11	19560 X	19225	-0-	-335	-0-	812	1	18015	3	Y	362	359	94
						398	9						
12	20212 X	19579	-0-	-633	-0-	858	1	18292	3	Y	390	366	118
						429	9						
01	19995 X	19176	-0-	-819	-0-	872	1	17917	3	Y	352	334	136
						387	9						
02	18589 X	18038	-0-	-551	-0-	842	1	16859	3	Y	306	311	131
						337	9						
*03	19871 X	19341	-0-	-530	-0-	909	1	18080	3	Y	320	321	130
						352	9						
04	19230 X	18580	-0-	-650	-0-	928	1	17322	3	Y	300	335	95
						330	9						

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

11	25140 X	23091	-0-	-2049	-0-	977	1	21686	3	N	389	370	114
						428	9						
12	25978 X	22016	-0-	-3962	-0-	964	1	20621	3	N	392	359	147
						431	9						
01	25420 X	20738	-0-	-4682	-0-	946	1	19426	3	N	333	344	136
						366	9						
02	23345 X	18977	-0-	-4368	-0-	883	1	17713	3	N	346	329	153
						381	9						
03	24242 X	22454	-0-	-1788	-0-	1051	1	20970	3	N	394	355	192
						433	9						
04	23100 X	21825	-0-	-1275	-0-	1090	1	20336	3	N	363	386	169
						399	9						

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81

COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
AYLOR -A-			WELL #: 2		RRCID -> 126338			COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17820 X	15105	-0-	-2715	-0-	639	1	14168	3	N	271	122	1	212
12	17391 X	14314	-0-	-3077	-0-	298	9	13485	3	N	179	288	1	103
01	17391 X	16314	-0-	-1077	-0-	197	9	15264	3	N	279	309	1	73
02	16008 X	15436	-0-	-572	-0-	743	1	14463	3	N	228	117	1	184
03	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	307	9	15058	3	N	247	310	1	121
04	15780 X	6974	-0-	-8806	-0-	722	1	6506	3	N	108	80	1	149
						251	9							
						756	1							
						272	9							
						349	1							
						119	9							

WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039			COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604			
11	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	620	1	13771	3	Y	138	137	1	28
12	13857 X	11564	-0-	-2293	-0-	152	9	10905	3	Y	135	143	1	20
01	13950 X	9309	-0-	-4641	-0-	510	1	8747	3	Y	124	118	1	26
02	13050 X	7624	-0-	-5426	-0-	149	9	7155	3	Y	102	94	1	34
03	9889 X	8880	-0-	-1009	-0-	426	1	8335	3	Y	115	115	1	34
04	9570 X	8063	-0-	-1507	-0-	136	9	7572	3	Y	78	84	1	28
						357	1							
						112	9							
						418	1							
						127	9							
						405	1							
						86	9							

WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799			COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958			
11	12120 X	6577	-0-	-5543	-0-	281	1	6215	3	Y	74	77	1	17
12	10850 X	8171	-0-	-2679	-0-	81	9	7647	3	Y	152	153	1	16
01	10850 X	9466	-0-	-1384	-0-	357	1	8785	3	Y	230	203	1	43
02	7801 X	7749	-0-	-52	-0-	167	9	7186	3	Y	186	164	1	65
03	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	428	1	8372	3	Y	211	211	1	65
04	9150 X	8279	-0-	-871	-0-	253	9	7604	3	Y	244	227	1	82
						358	1							
						205	9							
						420	1							
						232	9							
						407	1							
						268	9							

WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452			
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	3	Y	33	31	1	14
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	36	9	1013	3	Y	30	38	1	6
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	49	1	1372	3	Y	48	43	1	11
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	33	9	1125	3	Y	46	38	1	19
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	3	Y	53	52	1	20
04	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	53	9	1190	3	Y	71	64	1	27
						57	1							
						51	9							
						67	1							
						58	9							
						65	1							
						78	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1738	-0-	-422	-0-	74	1	1627	3	Y	34	35	1	15
12	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	37	9	94	1	Y	45	52	1	8
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	50	9	100	1	Y	48	45	1	11
02	2900 N	3340	-0-	440	440	53	9	155	1	Y	52	45	1	18
03	3100 N	4039	-0-	939	1379	57	9	190	1	Y	59	59	1	18
*04	3000 N	3669	-0-	669	2048	65	9	184	1	Y	48	49	1	17
						53	9							
SANDERS, L. J.										WELL #: 2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 13407	PERF.12830 - 13243
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	N	21	22	1	112
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	23	9	127	1	N	50	24	1	138
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	55	9	125	1	N	22	21	1	139
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	24	9	130	1	N	50	21	1	168
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	55	9	106	1	N	72	200	1	40
*04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	79	9	129	1	N	60	23	1	77
						66	9							
AYLOR 'A'										WELL #: 3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 13008	PERF.12106 - 12846
11	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	1181	1	26215	3	Y	272	313	1	68
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	299	9	1257	1	Y	295	278	1	85
01	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	325	9	1258	1	Y	336	313	1	108
02	24708 X	24313	-0-	-395	-0-	370	9	1129	1	Y	499	424	1	183
03	28613 X	25328	-0-	-3285	-0-	549	9	1196	1	Y	262	329	1	116
04	27690 X	21523	-0-	-6167	-0-	288	9	1084	1	Y	189	259	1	46
						208	9							
EL FERROCARRIL LTD										WELL #: 5	RRCID -> 271749	COMPL. DATE 11/22/2013	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12341 - 13098
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	78000 X	48014	-0-	-29986	-0-	2030 1	45069 3	N	832	854 1	302
						915 9					
12	80600 X	48940	-0-	-31660	-0-	2144 1	45763 3	N	939	1108 1	133
						1033 9					
01	80600 X	45846	-0-	-34754	-0-	2082 1	42746 3	N	925	865 1	193
						1018 9					
02	75400 X	35175	-0-	-40225	-0-	1636 1	32763 3	N	705	641 1	257
						776 9					
03	80600 X	34850	-0-	-45750	-0-	1629 1	32425 3	N	724	744 1	237
						796 9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK		
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668							
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)				20511 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 - 2805
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584							
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850
11	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	505 1	793 2	N	-0-		48
12	1333 #	742	-0-	-591	-0-	185 1	557 2	N	-0-		48
01	1364 #	849	-0-	-515	-0-	256 1	593 2	N	-0-		48
02	1276 #	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT		48
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		48
04	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		48

COTTON LAKE (MIOCENE)				20988 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
HOWARD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	126336	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4853 - 4857
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16											

COTTONMOUTH (WILCOX)													
GOLDENROD GAS, INC.													
GOFF, E. G.													
21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
313121													
WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1		N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1		N	-0-		-0-
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
HARRISON, T. K.													
21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
048169													
WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		6030 X	1171	-0-	-4859	-0-	48	1	1070	2	N	48	1 8 366
12		6231 X	180	-0-	-6051	-0-	53	9			N		186
01		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	10	1	170	2	N	-0-	186
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	-0-	186
03		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-	186
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	186

CHOICE EXPLORATION, INC.													
KENT-SPRADLEY UNIT													
150655													
WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155

HENDERSON PARTNERS													
WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		9450 X	8023	-0-	-1427	-0-	7834	2	189	9	N	172	197 1 70
12		9734 X	7979	-0-	-1755	-0-	7845	2	134	9	N	122	192
01		9238 X	8153	-0-	-1085	-0-	7941	2	212	9	N	193	208 1 177
02		8439 X	7230	-0-	-1209	-0-	7055	2	175	9	N	159	201 1 135
03		8277 X	7592	-0-	-685	-0-	7413	2	179	9	N	163	206 1 92
04		8010 X	7321	-0-	-689	-0-	7186	2	135	9	N	123	215

HENDERSON, EDMOND SR.													
WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1398	2	80	9	Y	73	3 1 184
12		1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1402	2	45	9	Y	41	225
01		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1472	2	68	9	Y	62	182 1 105
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1295	2	197	9	Y	179	175 1 109
03		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1372	2	84	9	Y	76	5 1 180
04		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	1343	2	76	9	Y	69	172 1 77

KENT-SPRADLEY UNIT													
WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	372	-0-	372	372	371	2	1	9	Y	1	1 1 169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-	169
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-	169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-	169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-	169
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-	169

 COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
 KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	54870 X	43834	-0-	-11036	-0-	42191	2	1643	9	Y	1494	1499	1			301
12	55893 X	42150	-0-	-13743	-0-	40647	2	1503	9	Y	1366	1453	1			214
01	54405 X	39871	-0-	-14534	-0-	38240	2	1631	9	Y	1483	1396	1			301
02	47589 X	37132	-0-	-10457	-0-	35559	2	1573	9	Y	1430	1604	1			127
03	47771 X	38400	-0-	-9371	-0-	36840	2	1560	9	Y	1418	1226	1			319
04	43830 X	36544	-0-	-7286	-0-	35202	2	1342	9	Y	1220	1278	1			261

 ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

 WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

11	126000 X	22006	-0-	-103994	-0-	21677	2	329	9	Y	299	399	1			140
12	130200 X	-0-	-0-	-130200	-0-					Y	-0-					140
01	128433 X	-0-	-0-	-128433	-0-					Y	-0-					140
02	116522 X	-0-	-0-	-116522	-0-					Y	-0-					140
03	108624 X	-0-	-0-	-108624	-0-					Y	-0-					140
04	22020 X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	-0-					140

 ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

11	24270 X	-0-	-0-	-24270	-0-					Y	-0-					98
12	25079 X	-0-	-0-	-25079	-0-					Y	-0-					98
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					98
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 14646

11	4980 X	3676	-0-	-1304	-0-	3439	2	237	9	Y	215	48	1			242
12	4278 X	3352	-0-	-926	-0-	3181	2	171	9	Y	155	178	1			219
01	4278 X	3704	-0-	-574	-0-	3536	2	168	9	Y	153	191	1			181
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3574	2	238	9	Y	216	193	1			204
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3671	2	204	9	Y	185	199	1			190
*04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3806	2	256	9	Y	233	179	1			244

 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

11	4110 X	25	-0-	-4085	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	4247 X	60	-0-	-4187	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	4154 X	18	-0-	-4136	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	1943 X	10	-0-	-1933	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	133 X	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-

 COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	775 1	9154 2	Y	488	545 1		214
12	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	537 9	736 1	Y	510	578 1		146
01	10602 X	10229	-0-	-373	-0-	561 9	738 1	Y	463	531 1		78
02	9918 X	9627	-0-	-291	-0-	509 9	643 1	Y	466	376 1		168
03	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	513 9	827 1	Y	436	559 1		45
*04	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	480 9	829 1	Y	448	373 1		120
						493 9						

 E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

11	27060 X	22885	-0-	-4175	-0-	1729 1	20409 2	N	679	569 1		323
12	27373 X	22468	-0-	-4905	-0-	747 9	1587 1	N	302	372 1		253
01	25389 X	22154	-0-	-3235	-0-	332 9	1640 1	N	497	605 1		145
02	23345 X	20378	-0-	-2967	-0-	547 9	1403 1	N	441	376 1		210
03	22103 X	21147	-0-	-956	-0-	485 9	1742 1	N	440	383 1		267
04	21390 X	19740	-0-	-1650	-0-	484 9	1656 1	N	412	576 1		103
						453 9						

 E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

11	18450 X	12647	-0-	-5803	-0-	988 1	11659 2	N	-0-			-0-
12	16802 X	12819	-0-	-3983	-0-	919 1	11900 2	N	-0-			-0-
01	15593 X	12234	-0-	-3359	-0-	928 1	11306 2	N	-0-			-0-
02	13398 X	11031	-0-	-2367	-0-	778 1	10253 2	N	-0-			-0-
03	12648 X	11338	-0-	-1310	-0-	956 1	10382 2	N	-0-			-0-
04	12240 X	11087	-0-	-1153	-0-	952 1	10135 2	N	-0-			-0-

 COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
	PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15											

 COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (MA ZONE) //CONT.// 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161												
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161												
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110												

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161												
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670												

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		46	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COVE (ME ZONE)												
//CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161												
TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)												
21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161												
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (50 SERIES MA)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
TEXAS GULF 57686												
WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)												
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP												
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)												
CHOICE EXPLORATION, INC.												
MCH												
WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF.15146 - 15154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

CROSBY, WEST (CABOT SAND)												
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING												
RAMPART GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		87472	87472	-0-	-0-	-0-	85774 3	1698 9	Y	1544	1523 1	308
12		89339	89339	-0-	-0-	-0-	87540 3	1799 9	Y	1635	1675 1	268
01		86521	86377	-0-	-144	-0-	84605 3	1772 9	Y	1611	1523 1	356
02		80941	80941	-0-	-0-	-0-	79399 3	1542 9	Y	1402	1590 1	168
03		92287 #	83771	-0-	-8516	-0-	82233 3	1538 9	Y	1398	1421 1	145
04		87480 #	NO RPT	-0-	-87480	-0-			Y	NO RPT		145

CROSS CREEK (WILCOX)												
REDBIRD ENERGY SERVICES												
BAHR INTEREST ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7710 X	5420	-0-	-2290	-0-	679 1	4741 2	N	-0-		221
12		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	726 1	7255 2	N	23		244
							25 9					
01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	868 1	6812 2	N	5		249
							6 9					
02		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	925 1	7659 2	N	-0-		249
03		7998 X	6606	-0-	-1392	-0-	6606 2		N	-0-		249
04		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT		249

BAHR INTEREST ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 8		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 8		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	3 8		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
REDBIRD ENERGY SERVICES		//CONT.// 696672														
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					138
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					138

BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370								
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1015	1	3034	2	Y	106	1	8			428
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	960	1	2580	2	Y	83	190	1	1	8	320
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	91	9	937	1	Y	101					421
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	111	9	672	1	Y	2					423
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2	9	3585	2	Y	-0-					423
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					423

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD ENERGY SERVICES			696672									
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 152367			COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 161313			COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
03	T. A.	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-	28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT	28

CYPRESS (COCKFIELD A)			22442 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
JOY RESOURCES, INC.			447952									
JOSEY, L. M. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 212100			COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CYPRESS (Y-1)			22442 520		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY			350200									
LONGENBAUGH			WELL #: 15 C		RRCID -> 200567			COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)			22444 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 163855			COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2			WELL #: 2R		RRCID -> 164006			COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10022 - 10184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611									
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030		PERF.11792 - 11822	
11	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-			N	-0-	90	
12	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			N	-0-	90	
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-	90	
02	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-	90	
03	T. A.	19	-0-	19	19	2		N	-0-	90	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT	90	

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860	
11	9090 X	965	-0-	-8125	-0-	965	2	N	-0-	92	
12	9393 X	5754	-0-	-3639	-0-	5669	2	N	77	169	
01	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10839	2	N	93	262	
02	8671 X	7194	-0-	-1477	-0-	7093	2	N	92	185 1 169	
03	5766 X	2969	-0-	-2797	-0-	2941	2	N	25	194	
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			N	NO RPT	194	

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832	
11	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	2975	2	N	48	120	
12	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2101	2	N	23	143	
01	3441 X	2870	-0-	-571	-0-	2802	2	N	62	205	
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	64	165 1 104	
03	3844 X	1238	-0-	-2606	-0-	1218	2	N	18	47 1 75	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT	75	

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816	
11	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18661	2	N	248	183 1 215	
12	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19647	2	N	239	360 1 94	
01	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18342	2	N	305	173 1 226	
02	17690 X	16299	-0-	-1391	-0-	16045	2	N	231	342 1 115	
03	19344 X	17121	-0-	-2223	-0-	16872	2	N	226	179 1 162	
04	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-			N	NO RPT	162	

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940	
11	5220 X	1894	-0-	-3326	-0-	1872	2	N	20	170	
12	5394 X	1200	-0-	-4194	-0-	1187	2	N	12	182	
01	5394 X	1252	-0-	-4142	-0-	1205	2	N	43	225	
02	5046 X	2301	-0-	-2745	-0-	2212	2	N	81	181 1 125	
03	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8124	2	N	128	109 1 144	
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	144	

CYPRESS EAGLE (WILCOX)															
//CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611															
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		2400 N	1943	-0-	-457	-0-	1830	2	113	9	N	103	185	1	110
12		2387 N	1952	-0-	-435	-0-	1821	2	131	9	N	119			229
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1888	2	194	9	N	176	188	1	217
02		1885 N	1853	-0-	-32	-0-	1706	2	147	9	N	134	174	1	177
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1829	2	212	9	N	193	260	1	110
04		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			110

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830															
11		9840 X	8475	-0-	-1365	-0-	8278	2	197	9	N	179	177	1	249
12		10075 X	8667	-0-	-1408	-0-	8447	2	220	9	N	200	190	1	259
01		9455 X	8221	-0-	-1234	-0-	8000	2	221	9	N	201	181	1	279
02		8845 X	7657	-0-	-1188	-0-	7460	2	197	9	N	179	359	1	99
03		8587 X	7933	-0-	-654	-0-	7728	2	205	9	N	186	138	1	147
04		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT			147

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
CYPRESS E & P CORPORATION 195903															
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914															
11		56340 #	52847	-0-	-3493	-0-	51787	2	1060	9	N	964	709	1	615
12		57598 #	53638	-0-	-3960	-0-	52495	2	1143	9	N	1039	1224	1	430
01		56234 #	50438	-0-	-5796	-0-	49342	2	1096	9	N	996	1072	1	354
02		52606 #	47152	-0-	-5454	-0-	46139	2	1013	9	N	921	866	1	409
03		55118	50060	-0-	-5058	-0-	49017	2	1043	9	N	948	1151	1	206
04		52860 #	48624	-0-	-4236	-0-	47639	2	985	9	N	895	718	1	383

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585															
11		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	279	1	7180	2	N	312	331	1	207
							343	9							
12		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	307	1	7676	2	N	340	363	1	184
							374	9							
01		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	310	1	7530	2	N	305	1	8	488
							336	9							
02		7424 X	7114	-0-	-310	-0-	287	1	6418	2	N	372	542	1	317
							409	9							
03		7595 X	7225	-0-	-370	-0-	307	1	6918	2	N	-0-			317
*04		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	273	1	6513	2	N	534	538	1	312
							587	9							

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288															
11		118440 X	96946	-0-	-21494	-0-	282	1	93489	2	N	2886	2681	1	638
							3175	9							
12		122388 X	116311	-0-	-6077	-0-	310	1	113050	2	N	2683	2738	1	581
							2951	9							
01		122388 X	114910	-0-	-7478	-0-	310	1	111376	2	N	2931	3088	1	424
							3224	9							
02		113593 X	103660	-0-	-9933	-0-	290	1	100502	2	N	2607	2731	1	299
							2868	9							
03		119939 X	111279	-0-	-8660	-0-	310	1	107985	2	N	2713	2715	1	296
							2984	9							
04		112560 X	106667	-0-	-5893	-0-	300	1	103538	2	N	2572	2692	1	175
							2829	9							

OIL AND GAS DIVISION

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #:		1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 4559 - 4563		
HARRIS & SMITH																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #:		9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5556 - 5561		
DABOVAL A																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	296	-0-	296	296	296	296	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	296	296					Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #:		8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6248 - 6252		
C. J. DABOVAL -A-																
11		11400	10873	-0-	-527	2033	10300	2	573	9	Y	521	502	1		172
12		11780	9697	-0-	-2083	-0-	9035	2	662	9	Y	602	653	1		121
01		11780	7902	-0-	-3878	-0-	7309	2	593	9	Y	539	505	1		155
02		11020	-0-	-0-	-11020	-0-					Y	115	174	1		96
03		11687	4923	-0-	-6764	-0-	4655	2	268	9	Y	244	182	1		158
04		10860 #	9454	-0-	-1406	-0-	8818	2	636	9	Y	578	660	1		77

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6828 - 6832		
REITZ G. U.																
11		29787 R	29787	-0-	-0-	-0-	29662	2	125	9	N	114	177	1		128
12		29853 #	29723	-0-	-130	-0-	29561	2	162	9	N	147	178	1		97
01		29853 #	29367	-0-	-486	-0-	29218	2	149	9	N	135	178	1		54
02		28797 #	18171	-0-	-10626	-0-	18020	2	151	9	N	137				191
03		30783 #	17188	-0-	-13595	-0-	17098	2	90	9	N	82	174	1		99
04		29790 #	10178	-0-	-19612	-0-	10120	2	58	9	N	53				152

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #:		A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540		
DABOVAL, C. J.																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

11	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	910	1	279	9	N	254	190	1	127
12	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1085	1	204	9	N	185	183	1	129
01	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1015	1	217	9	N	197	179	1	147
02	1015	#	915	-0-	-100	-0-	770	1	145	9	N	132			279
03	1085	#	936	-0-	-149	-0-	875	1	61	9	N	55	174	1	160
04	1050	#	411	-0-	-639	-0-	385	1	26	9	N	24			184

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 XTO ENERGY INC. 945936
 CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

11	5190	X	4610	-0-	-580	-0-	225	1	4385	2	Y	-0-			90
12	5363	X	4890	-0-	-473	-0-	226	1	4664	2	Y	-0-			90
01	5363	X	4467	-0-	-896	-0-	226	1	3958	2	Y	257	180	1	167
							283	9							
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	250	1	4805	2	Y	-0-			167
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	279	1	5230	2	Y	-0-			167
*04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	266	1	4698	2	Y	-0-			167

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	185	1	2919	2	N	9			144
							10	9							
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	198	1	3473	2	N	5			149
							6	9							
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	187	1	3089	2	N	16			165
							18	9							
02	2755	X	1969	-0-	-786	-0-	110	1	1842	2	N	15			180
							17	9							
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	183	1	3067	2	N	2			182
							2	9							
04	2850	X	2000	-0-	-850	-0-	121	1	1867	2	N	11			193
							12	9							

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

11	14250	X	12870	-0-	-1380	-0-	770	1	12086	2	Y	13			190
							14	9							
12	15097	X	14236	-0-	-861	-0-	768	1	13421	2	Y	43			233
							47	9							
01	15097	X	13204	-0-	-1893	-0-	751	1	12425	2	Y	25			258
							28	9							
02	14123	X	13537	-0-	-586	-0-	763	1	12732	2	Y	38	183	1	113
							42	9							
03	14570	X	13385	-0-	-1185	-0-	751	1	12575	2	Y	54			167
							59	9							
04	13770	X	12756	-0-	-1014	-0-	771	1	11963	2	Y	20			187
							22	9							

DAMASCUS (SEAMANS)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
BIRCH, R.E. GAS UNIT															
//CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
//CONT.// 263701															
WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.															
ANICO															
WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANICO															
WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
DORRANCE UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420															
11		570 N	352	-0-	-218	-0-	21	1	330	2	N	1			167
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	N	-0-			167
01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	N	-0-			167
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	1			168
03		1178 N	698	-0-	-480	-0-	39	1	659	2	N	-0-			168
04		1680 N	1038	-0-	-642	-0-	63	1	975	2	N	-0-			168

DAMASCUS (WOODBINE 9230)															
XTO ENERGY INC.															
BIRCH, R. E. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BIRCH, R. E.												
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	990 N	830	-0-	-160	-0-	50	1	780	2	N	-0-	62
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	N	3	65
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	3	9	61	1	N	3	68
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-	68
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	54	1	911	2	N	-0-	68
04	1050 N	804	-0-	-246	-0-	48	1	752	2	N	4	72
						4	9					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
DORRANCE												
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

ANICO UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	74	1	1155	2	Y	13	113
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	14	9	81	1	Y	-0-	113
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	80	1	1321	2	Y	8	121
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	9	9	79	1	Y	13	134
03	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	14	9	83	1	Y	17	151
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	19	9	83	1	Y	2	153
						2	9					

CARTER BROS												
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	2	Y	12	112
12	1519 N	509	-0-	-1010	-0-	13	9	28	1	Y	-0-	112
01	1085 N	145	-0-	-940	-0-	8	1	136	2	Y	1	113
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1	9	79	1	Y	16	129
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	18	9	83	1	Y	19	148
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	21	9	72	1	Y	3	151
						3	9					

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2												
WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	19		209
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	21	9						
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-		209
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	905	2	Y	-0-		209
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-		209
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	47	1	780	2	Y	-0-		209
						42	1	656	2	Y	-0-		209
XTO ENERGY INC.		945936											
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110					
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	52	1	62	2	Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	153	1	359	2	Y	-0-		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	163	1	356	2	Y	-0-		-0-
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	187	1	342	2	Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DELCO OPERATING COMPANY LP		211950											
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
LINAN OIL & GAS, INC.		500806											
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		042191											
KILROY-VRAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998					
11	2430	2163	-0-	-267	-0-	455	1	1708	2	N	-0-		-0-
12	2615	2615	-0-	-0-	-0-	472	1	2143	2	N	-0-		-0-
01	2356 #	2241	-0-	-115	-0-	376	1	1865	2	N	-0-		-0-
02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	375	1	1865	2	N	-0-		-0-
03	2511 N	834	-0-	-1677	-0-	143	1	691	2	N	-0-		-0-
04	2160 N	838	-0-	-1322	-0-	145	1	693	2	N	-0-		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		042191													
BENNETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		930 N	478	-0-	-452	-0-	478	1			N	-0-			25
12		1178 N	520	-0-	-658	-0-	520	1			N	-0-			25
01		434 N	260	-0-	-174	-0-	260	1			N	-0-			25
02		464 N	85	-0-	-379	-0-	85	1			N	-0-			25
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	549	1	228	2	N	-0-			25
*04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	1	6	2	N	-0-			25

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982						
11		270 N	182	-0-	-88	-0-	182	1			N	-0-			83
12		465 N	174	-0-	-291	-0-	174	1			N	-0-			83
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-			83
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	162	1	1	2	N	-0-			83
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	193	1	136	2	N	-0-			83
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	196	1	5	2	N	-0-			83

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935						
11		1050 X	261	-0-	-789	-0-	261	1			N	-0-			61
12		1085 X	392	-0-	-693	-0-	392	1			N	-0-			61
01		1085 X	214	-0-	-871	-0-	214	1			N	-0-			61
02		348 X	157	-0-	-191	-0-	156	1	1	2	N	-0-			61
03		581 X	581	-0-	-0-	-0-	381	1	200	2	N	-0-			61
04		390 X	149	-0-	-241	-0-	147	1	2	2	N	-0-			61

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250						
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	1			N	-0-			54
12		2077 X	1787	-0-	-290	-0-	1787	1			N	-0-			54
01		2077 X	1851	-0-	-226	-0-	1851	1			N	-0-			54
02		2349 X	1693	-0-	-656	-0-	1689	1	4	2	N	-0-			54
03		2511 X	2403	-0-	-108	-0-	1889	1	514	2	N	-0-			54
04		2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2161	1	17	2	N	-0-			54

TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. RICE		848271		WELL #: 2ST		RRCID -> 278624		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7026 - 7133				
11		35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-					N	-0-			-0-
12		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-					N	-0-			-0-
01		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-					N	-0-			-0-
02		34307 X	-0-	-0-	-34307	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. RICE, I. P. UNIT		907297		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310															
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750															
11		29100 #	28550	-0-	-550	-0-	10	1	28119	2	N	383	349	1	115
							421	9							
12		29404 R	29404	-0-	-0-	-0-	10	1	28966	2	N	389	362	1	142
							428	9							
01		30442 #	29349	-0-	-1093	-0-	10	1	29162	2	N	161	158	1	145
							177	9							
02		28478 #	27981	-0-	-497	-0-	10	1	27478	2	N	448	366	1	227
							493	9							
03		30080	30080	-0-	-0-	-0-	10	1	29602	2	N	425	380	1	272
							468	9							
*04		28668	28668	-0-	-0-	-0-	10	1	28230	2	N	389	533	1	128
							428	9							

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539															
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
DEERING, J. A. TR. -D- //CONT.// 521539															
WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BALDWIN, R. B., -C- O/A 521539															
WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. D. -C-															
WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
DEERING, J. A., TR. -D- 521539															
WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
WILLIAMS, J. D. 'B' 521539															
WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DEAN, LILLIAN 292850															
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944															
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	55	1	75	2	N	-0-			93
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-			93
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	6	2	N	-0-			93
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-			93
							20	2			N	-0-			93

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850							
BLAKE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	497
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	116	1	159	2	N	-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	9	1	21	2	N	-0-
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	9	1	11	2	N	-0-
03	279 N	23	-0-	-256	-0-	21	1	2	2	N	-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BLAKE, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13030 - 13055
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	35
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	35
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	157755	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	14238	PERF.13370 - 13390
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	207
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	N	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	122
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	101	1	139	2	N	-0-
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	9	1	21	2	N	-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-
03	248 X	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	2	N	-0-
04	240 X	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNOLIA SWD L.L.P.				521512										
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)				23861 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
WALKER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	063591	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5715	PERF. N/A			
11	4500 #	300	-0-	-4200	-0-	60 1	237 2	N	3					65
12	4650 #	3821	-0-	-829	-0-	330 1	3489 2	N	2					67
01	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-	2 9		N	-0-					67
02	4234 #	-0-	-0-	-4234	-0-			N	-0-	67	1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16														

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)				23861 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
STEELE, N. RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 8991 - 9098			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117

BAYER, G.		WELL #:		1	RRCID ->	137993	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BAYER, G.		WELL #:		2	RRCID ->	155426	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9180 - 9190			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS)				23861 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130120	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 5438 - 5444			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX)		23861 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
MICHEL ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155147		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9152 - 9160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469												
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11536 - 11571				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF.12500 - 12560				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			700
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

ANCHOR FINANCIAL		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115				
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	428	1	272	2	N	-0-			188
12	620 N	376	-0-	-244	-0-	84	1	292	2	N	-0-			188
01	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-			188
02	580 N	207	-0-	-373	-0-	34	1	173	2	N	-0-			188
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	N	-0-			188
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-			188

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)		23861 974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
MICHEL, M. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154819		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10758 - 10768				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)													
SM ENERGY COMPANY													
HORIZON PROPERTIES													
WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	5164	-0-	5164	121127	26	1	4511	2	Y	570	595 1 199
12	14B2	EXT	3545	-0-	3545	124672	627	9	3166	2	Y	327	225 1 301
01	14B2	EXT	3080	-0-	3080	127752	19	1	2603	2	Y	418	417 1 302
02	14B2	EXT	2940	-0-	2940	130692	360	9	2525	2	Y	362	225 1 439
03	14B2	EXT	3015	-0-	3015	133707	17	1	2576	2	Y	383	419 1 403
04	14B2	EXT	3325	-0-	3325	137032	460	9	2852	2	Y	412	235 1 580
							17	1					
							398	9					
							421	9					
							20	1					
							453	9					

DEEP PINES WEST (WOODBINE)													
SM ENERGY COMPANY													
HORIZON PROPERTIES													
WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24180	9610	-0-	-14570	27833	49	1	8525	2	Y	942	808 1	525
12	24986	10087	-0-	-14899	12934	1036	9	8798	2	Y	1124	1199 1	450
01	21459 R	8525	-0-	-12934	-0-	53	1	7499	2	Y	889	864 1	475
02	11687 #	7514	-0-	-4173	-0-	1236	9	6558	2	Y	829	648 1	656
03	DLQ G-10	7281	-0-	7281	7281	48	1	7013	2	Y	199	110 1	745
04	DLQ G-10	7716	-0-	7716	14997	978	9	6409	2	Y	1147	1220 1	672
						44	1						
						912	9						
						49	1						
						219	9						
						45	1						
						1262	9						

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)													
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													
ZINGARA													
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2			N	-0-		26
12	3007 N	2022	-0-	-985	-0-	2022	2			N	-0-		26
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-		26
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-		26
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-		26
*04	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-		26

DEMPSEY CREEK (WILCOX)													
D AND J OPERATING, LLC													
LEVINE													
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	246	1	14122	2	Y	217	290
						239	9					
12	18972 X	14935	-0-	-4037	-0-	276	1	14462	2	Y	179	103
						197	9					
01	18972 X	10038	-0-	-8934	-0-	276	1	9645	2	Y	106	209
						117	9					
02	17748 X	4885	-0-	-12863	-0-	157	1	4615	2	Y	103	312
						113	9					
03	13640 X	11845	-0-	-1795	-0-	167	1	11667	2	Y	10	35
						11	9					
*04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	231	1	13280	2	Y	301	157
						331	9					

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688												
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523												
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	108	195
											2	8
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	195
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	195
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-	195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11		12900 X	10518	-0-	-2382	-0-	294	1	9513	2	N	646	534 1	287
							711	9						
12		12276 X	9096	-0-	-3180	-0-	307	1	7963	2	N	751	718 1	319
							826	9					1 8	
01		7068 X	6809	-0-	-259	-0-	301	1	6200	2	N	280	354 1	244
							308	9					1 8	
02		10179 X	7138	-0-	-3041	-0-	287	1	6302	2	N	499	546 1	197
							549	9						
03		8215 X	6524	-0-	-1691	-0-	307	1	5769	2	N	407	361 1	242
							448	9					1 8	
04		7950 X	6660	-0-	-1290	-0-	300	1	5934	2	N	387	361 1	267
							426	9					1 8	

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
ALEGRE ENERGY, INC. 011441														
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640														
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-		-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280														
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250														
11		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	300	1	8902	2	N	152	173 1	160
							167	9					3 8	
12		9672 X	9664	-0-	-8	-0-	310	1	9179	2	N	159	181 1	134
							175	9					4 8	
01		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	310	1	9255	2	N	143	180 1	95
							157	9					2 8	
02		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	290	1	8724	2	N	165	179 1	78
							182	9					3 8	
03		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	310	1	9347	2	N	177	181 1	70
							195	9					4 8	
*04		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	300	1	9173	2	N	153	3 8	220
							168	9						

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		681161														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8362	-	8648			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128	-	9212			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215	-	9125			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890					N	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804	-	8814			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209	-	8344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	27	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

TEMPRANO ENERGY CORPORATION 841416
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

11	30 #	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	N	2						54
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						54
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						54
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	12	2	3	9	N	3						57
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						57
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						57

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	24 1	118 2	N	-0-	96	
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	24 1	105 2	N	-0-	96	
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	24 1	89 2	N	-0-	96	
02		145 #	67	-0-	-78	-0-	51 1	16 2	N	-0-	96	
03		155 #	80	-0-	-75	-0-	16 1	64 2	N	-0-	96	
04		150 #	70	-0-	-80	-0-	16 1	54 2	N	-0-	96	

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716		
11		15120	13027	-0-	-2093	-0-	12867 2	160 9	N	145	367	
12		15624	15286	-0-	-338	-0-	14971 2	315 9	N	286	304	
01		17155	17155	-0-	-0-	-0-	16807 2	348 9	N	316	454	
02		16402	16402	-0-	-0-	-0-	16141 2	261 9	N	237	322	
03		17320 R	17320	-0-	-0-	-0-	17017 2	303 9	N	275	230	
*04		17955 R	17955	-0-	-0-	-0-	17596 2	359 9	N	326	192	

HOLLIMON OIL CORPORATION		393345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
EARL ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167685		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7714 - 7750		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15									

DOLEN (FRIO 3200)		25180 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
FITCH		WELL #: 1		RRCID -> 100021		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 3208 - 3216		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100)		25239 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982										
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT)		WELL #: 1		RRCID -> 229797		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 9246 - 9316		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2012									

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655										
R.E. ODOM 192		WELL #: 1		RRCID -> 280120		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8986 - 9000		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOU, SE (VICKSBURG)		//CONT.//		25636 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	127221	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 9014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14490	13937	-0-	-553	-0-	504 1	12862 2	N		519	409 1	233	
							571 9							
12		14973	14490	-0-	-483	-0-	558 1	13363 2	N		517	603 1	147	
							569 9							
01		14570 #	13619	-0-	-951	-0-	462 1	12614 2	N		494	403 1	238	
							543 9							
02		13601 #	13456	-0-	-145	-0-	142 1	12795 2	N		472	612 1	98	
							519 9							
03		14043	13618	-0-	-425	-0-	155 1	12960 2	N		457	400 1	155	
							503 9							
04		13590	12381	-0-	-1209	-0-	145 1	11737 2	N		454	396 1	213	
							499 9							
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	116064	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	14350 - 14366	
11		6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	6532 3	3 9	N		3		137	
12		6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6942 3	57 9	N		52		189	
01		7005 X	7005	-0-	-0- B	-0-	6944 3	61 9	N		55		244	
02		6596 X	6596	-0-	-0- B	-0-	6541 3	55 9	N		50		294	
03		7006 X	6169	-0-	-837 B	-0-	6118 3	51 9	N		46	203 1	137	
04		6780 X	NO RPT	-0-	-6780 B	-0-			N		NO RPT		137	
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122381	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	14642	PERF.	14406 - 14448	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		27	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		27	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		27	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224	
11		7140 X	6044	-0-	-1096 B	-0-	5727 3	317 9	N		288	183 1	484	
12		7378 X	6867	-0-	-511 B	-0-	6523 3	344 9	N		313	354 1	437	
01		7378 X	5635	-0-	-1743 B	-0-	5361 3	274 9	N		249	183 1	503	
02		6873 X	6472	-0-	-401 B	-0-	6117 3	355 9	N		323	184 1	642	
03		6882 X	3709	-0-	-3173 B	-0-	3521 3	188 9	N		171	150 1	663	
04		6660 X	NO RPT	-0-	-6660 B	-0-			N		NO RPT		663	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316	
11		3360 X	3335	-0-	-25 B	-0-	3303 3	32 9	N		29		162	
12		3534 X	3148	-0-	-386 B	-0-	3114 3	34 9	N		31	3 8	190	
01		3534 X	3395	-0-	-139 B	-0-	3354 3	41 9	N		37		227	
02		3306 X	2194	-0-	-1112 B	-0-	2171 3	23 9	N		21		248	
03		3441 X	2833	-0-	-608 B	-0-	2796 3	37 9	N		34		282	
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-			N		NO RPT		282	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269	
11		17610 X	17027	-0-	-583 B	-0-	16862 3	165 9	N		150	193 1	115	
12		18197 X	17470	-0-	-727 B	-0-	17276 3	194 9	N		176	191 1	93	
01		18197 X	17019	-0-	-1178 B	-0-	16865 3	154 9	N		140	7 8	233	
02		17023 X	14001	-0-	-3022 B	-0-	13873 3	128 9	N		116	194 1	155	
03		18073 X	15434	-0-	-2639 B	-0-	15289 3	145 9	N		132	202 1	85	
04		17040 X	NO RPT	-0-	-17040 B	-0-			N		NO RPT		85	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
CARTER, W. T. & BRO. B //CONT.// 559624															
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3180 X	2919	-0-	-261 B	-0-		2778	3	141	9	N	128		187
12		3534 X	3186	-0-	-348 B	-0-		3039	3	147	9	N	134	196 1	124
01		3534 X	3227	-0-	-307 B	-0-		3084	3	143	9	N	130	209 1	45
02		3306 X	2722	-0-	-584 B	-0-		2589	3	133	9	N	121		166
03		3193 X	3127	-0-	-66 B	-0-		3011	3	116	9	N	105	184 1	87
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-						N	NO RPT		87

ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266															
11		5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-		4947	3	289	9	N	263	197 1	363
12		5363 X	5274	-0-	-89 B	-0-		4954	3	320	9	N	291	386 1	264
01		5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-		5105	3	340	9	N	309	194 1	379
02		5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-		5123	3	309	9	N	281	390 1	270
*03		5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-		5134	3	319	9	N	290	194 1	366
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-						N	NO RPT		366

CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
11		14340 X	10497	-0-	-3843 B	-0-		9987	3	510	9	N	464	572 1	233
12		15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-		14659	3	747	9	N	679	586 1	309
01		14818 X	13196	-0-	-1622 B	-0-		12507	3	689	9	N	626	594 1	341
02		13911 X	13911	-0-	-0- B	-0-		13285	3	626	9	N	569	572 1	338
03		14911 X	14064	-0-	-847 B	-0-		13472	3	592	9	N	538	592 1	284
04		14430 X	NO RPT	-0-	-14430 B	-0-						N	NO RPT		284

CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028															
11		15480 X	15480	-0-	-0- B	-0-		1804	1	12816	3	N	782	981 1	341
								860	9						
12		15261 X	15261	-0-	-0- B	-0-		1736	1	12663	3	N	784	946 1	162
								862	9					17 8	
01		17620 X	17620	-0-	-0- B	-0-		1975	1	14801	3	N	767	724 1	205
								844	9						
02		16254 X	16254	-0-	-0- B	-0-		2079	1	13355	3	N	745	596 1	354
								820	9						
*03		15132 X	15132	-0-	-0- B	-0-		2278	1	12082	3	N	702	788 1	268
								772	9						
04		13200 X	NO RPT	-0-	-13200 B	-0-						N	NO RPT		268

JACKSON, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-		50	1	550	3	N	24		288
								26	9						
12		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-		182	1	2094	3	N	50	195 1	140
								55	9					3 8	
01		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-		159	1	1772	3	N	41		181
								45	9						
02		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-		204	1	1851	3	N	108		289
								119	9						
*03		4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-		481	1	3559	3	N	100	191 1	198
								110	9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		198

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-35229				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-35229				N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13975 - 14059		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			93

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14028 - 14090		
11	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	67 1	920 3	N	-0-		117	
12	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	59 1	852 3	N	-0-		117	
01	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	60 1	835 3	N	-0-		117	
02	667 N	665	-0-	-2	B	-0-	57 1	608 3	N	-0-		117	
*03	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	83 1	720 3	N	-0-		117	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		117	

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14114 - 14184		
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		35	
12	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55 3		N	-0-		35	
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3		N	-0-		35	
02	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3		N	-0-		35	
03	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45 3		N	-0-		35	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		35	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.13955 - 14002		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14098 - 14151		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		237	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		237	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		237	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		237	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		237	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		237	

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.13966 - 14064		
11	270 N	318	-0-	48	B	-55	23 1	295 3	N	-0-		28	
12	310 N	239	-0-	-71	B	-55	16 1	223 3	N	-0-		28	
01	341 N	296	-0-	-45	B	-55	21 1	275 3	N	-0-		28	
02	319 N	349	-0-	30	B	-25	30 1	319 3	N	-0-		28	
03	248 N	237	-0-	-11	B	-25	25 1	212 3	N	-0-		28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25			N	NO RPT		28	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.14064	- 14100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	7438 X	7438	-0-	-0- B	-0-	696 1	6502 3	N	218	188 1		243
						240 9						
12	8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	741 1	7432 3	N	271	384 1	4 8	126
						298 9						
01	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	691 1	7026 3	N	278	203 1		201
						306 9						
02	6351 X	5066	-0-	-1285 B	-0-	460 1	4450 3	N	142			343
						156 9						
03	7843 X	7376	-0-	-467 B	-0-	597 1	6474 3	N	277	387 1		233
						305 9						
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590 B	-0-			N	NO RPT			233

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.14592	- 14702
11	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	366 1	3425 3	N	102	196 1		97
						112 9						
12	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	409 1	4104 3	N	137	3 8		231
						151 9						
01	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	460 1	4676 3	N	174	194 1		211
						191 9						
02	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	406 1	3928 3	N	76	192 1		95
						84 9						
*03	7194 X	7194	-0-	-0- B	-0-	586 1	6348 3	N	236	194 1		137
						260 9						
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-			N	NO RPT			137

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:		1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.14070	- 14086
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		7	RRCID ->	161469	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	14751	PERF.14554	- 14660
11	16995 X	16995	-0-	-0- B	-0-	16047 3	948 9	N	862	550 1		500
12	17106 X	17106	-0-	-0- B	-0-	16126 3	980 9	N	891	913 1	16 8	462
01	16758 X	16758	-0-	-0- B	-0-	15792 3	966 9	N	878	913 1		427
02	14388 X	14388	-0-	-0- B	-0-	13567 3	821 9	N	746	774 1		399
*03	16795 X	16795	-0-	-0- B	-0-	15880 3	915 9	N	832	717 1		514
04	15600 X	NO RPT	-0-	-15600 B	-0-			N	NO RPT			514

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	161596	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	14207	PERF.14020	- 14058
11	8806 X	8806	-0-	-0- B	-0-	714 1	7788 3	N	276	192 1		388
						304 9						
12	7085 X	7085	-0-	-0- B	-0-	546 1	6302 3	N	215	385 1	6 8	212
						237 9						
01	7285 X	3673	-0-	-3612 B	-0-	294 1	3280 3	N	90			302
						99 9						
02	6815 X	1725	-0-	-5090 B	-0-	167 1	1516 3	N	38	183 1		157
						42 9						
03	9114 X	2043	-0-	-7071 B	-0-	237 1	1756 3	N	45			202
						50 9						
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820 B	-0-			N	NO RPT			202

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161870	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	14228	PERF.14077	- 14111	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			119
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			119
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			119
*03	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			119

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	14651	PERF.14535	- 14596	
11	240 N	74	-0-	-166 B	-0-	6	1	68	3	N	-0-		243
12	434 N	292	-0-	-142 B	-0-	23	1	269	3	N	-0-		243
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	10	1	106	3	N	-0-		243
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	16	1	147	3	N	-0-		243
03	279 N	93	-0-	-186 B	-0-	8	1	59	3	N	24	190 1	77
						26	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		77

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14299	PERF.14075	- 14132	
11	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2322	3	372	9	N	338	376 1	194
12	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2674	3	252	9	N	229	188 1	235
01	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	2953	3	422	9	N	384	376 1	243
02	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	2743	3	285	9	N	259	381 1	121
03	2759 X	1887	-0-	-872 B	-0-	1637	3	250	9	N	227	195 1	153
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT		153

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #:		3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13969	- 14021	
11	13350 X	4944	-0-	-8406 B	-0-	399	1	4347	3	N	180		351
						198	9						
12	17785 X	17785	-0-	-0- B	-0-	1373	1	15839	3	N	521	764 1	19 8
						573	9						
01	14291 X	12827	-0-	-1464 B	-0-	1021	1	11388	3	N	380	205 1	264
						418	9						
02	17779 X	17779	-0-	-0- B	-0-	1716	1	15543	3	N	473	386 1	351
						520	9						
03	17794 X	17262	-0-	-532 B	-0-	1995	1	14754	3	N	466	582 1	235
						513	9						
04	17220 X	NO RPT	-0-	-17220 B	-0-					N	NO RPT		235

CHAMPION INT'L. D		WELL #:		1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.14451	- 14513	
11	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	325	1	3040	3	N	101		251
						111	9						
12	3782 X	2896	-0-	-886 B	-0-	254	1	2546	3	N	87	128 1	2 8
						96	9						
01	3782 X	3356	-0-	-426 B	-0-	291	1	2959	3	N	96	194 1	110
						106	9						
02	3538 X	3065	-0-	-473 B	-0-	279	1	2697	3	N	81		191
						89	9						
03	3596 X	2211	-0-	-1385 B	-0-	180	1	1950	3	N	74	195 1	70
						81	9						
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT		70

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624																			
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
11	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	410	1	4475	3	N	161	193	1	155									
						177	9																
12	6200 X	5282	-0-	-918 B	-0-	406	1	4683	3	N	175	194	1	131									
						193	9					5	8										
01	6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	496	1	5536	3	N	213	191	1	153									
						234	9																
02	5800 X	5535	-0-	-265 B	-0-	533	1	4833	3	N	154	197	1	110									
						169	9																
03	5952 X	1522	-0-	-4430 B	-0-	285	1	1179	3	N	53			163									
						58	9																
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					N	NO RPT			163									
CARTER, W. T. & BROS. E													WELL #:		12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181									
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-			181									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181									
*03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	3	N	-0-			181									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			181									
CARTER, W. T. & BRO. "I"													WELL #:		19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	862	3	74	9	N	67			192									
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	387	3	86	9	N	78	190	1	80									
01	682 N	479	-0-	-203 B	-0-	391	3	88	9	N	80			160									
02	899 N	545	-0-	-354 B	-0-	469	3	76	9	N	69			229									
*03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	415	3	87	9	N	79	194	1	114									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			114									
JACKSON, H.													WELL #:		2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990
11	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	678	1	7398	3	N	348	200	1	419									
						383	9																
12	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	603	1	6958	3	N	366	579	1	201									
						403	9					5	8										
01	8508 X	8508	-0-	-0- B	-0-	664	1	7406	3	N	398	394	1	205									
						438	9																
02	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	823	1	7455	3	N	295	388	1	112									
						325	9																
*03	9069 X	9069	-0-	-0- B	-0-	1030	1	7617	3	N	384	375	1	121									
						422	9																
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110 B	-0-					N	NO RPT			121									
CARTER, W. T. & BRO. "K"													WELL #:		21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962
11	3660 X	3004	-0-	-656 B	-0-	2700	3	304	9	N	276	395	1	88									
12	3782 X	3545	-0-	-237 B	-0-	3176	3	369	9	N	335	194	1	228									
01	3782 X	3534	-0-	-248 B	-0-	3173	3	361	9	N	328	383	1	173									
02	3538 X	1919	-0-	-1619 B	-0-	1657	3	262	9	N	238	183	1	228									
03	3689 X	1314	-0-	-2375 B	-0-	1084	3	230	9	N	209	378	1	59									
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT			59									
CARTER, W. T. & BRO. "L"													WELL #:		22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014
11	2190 X	1160	-0-	-1030 B	-0-	1072	3	88	9	N	80			215									
12	2573 X	2383	-0-	-190 B	-0-	2172	3	211	9	N	192	193	1	213									
01	2573 X	1393	-0-	-1180 B	-0-	1254	3	139	9	N	126	199	1	140									
02	2407 X	2374	-0-	-33 B	-0-	2227	3	147	9	N	134			274									
03	2387 X	1618	-0-	-769 B	-0-	1499	3	119	9	N	108	191	1	191									
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT			191									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2940 X	2752	-0-	-188 B	-0-	2471 3	281 9	N	255	390 1		38
12	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	2937 3	320 9	N	291	195 1	1 8	133
01	3038 X	3026	-0-	-12 B	-0-	2720 3	306 9	N	278	196 1		215
02	2842 X	2809	-0-	-33 B	-0-	2578 3	231 9	N	210	195 1		230
03	3038 X	2559	-0-	-479 B	-0-	2341 3	218 9	N	198	199 1		229
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-			N	NO RPT			229

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122
11	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1300 3	135 9	N	123	193 1		160
12	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1711 3	128 9	N	116	188 1	1 8	87
01	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1948 3	122 9	N	111			198
02	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1522 3	119 9	N	108	191 1		115
03	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	120			235
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			235

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046
11	9982 X	9982	-0-	-0- B	-0-	821 1	8952 3	N	190	203 1		328
						209 9						
12	9176 X	6794	-0-	-2382 B	-0-	525 1	6061 3	N	189	195 1		322
						208 9						
01	10106 X	9829	-0-	-277 B	-0-	784 1	8747 3	N	271	411 1		182
						298 9						
02	9858 X	9858	-0-	-0- B	-0-	950 1	8611 3	N	270	193 1		259
						297 9						
*03	10347 X	10347	-0-	-0- B	-0-	1195 1	8837 3	N	286	385 1		160
						315 9						
04	9930 X	NO RPT	-0-	-9930 B	-0-			N	NO RPT			160

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14628 - 14708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	14070 - 14190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3480 X	1989	-0-	-1491 B	-0-	164 1	1790 3	N	32	94	
12	3596 X	750	-0-	-2846 B	-0-	35 9	670 3	N	20	114	
01	2976 X	1159	-0-	-1817 B	-0-	58 1	1014 3	N	49	163	
02	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	22 9	2848 3	N	87	187 1	63
03	2542 X	873	-0-	-1669 B	-0-	91 1	732 3	N	38		101
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-	54 9		N	NO RPT		101
						314 1					
						96 9					
						99 1					
						42 9					

JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866			
11	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	441 1	4809 3	N	82	237	
12	4879 X	4879	-0-	-0- B	-0-	90 9	4405 3	N	84	196 1	123
01	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	382 1	4203 3	N	90		213
02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	92 9	4225 3	N	87	188 1	112
03	4650 X	3523	-0-	-1127 B	-0-	377 1	3044 3	N	61		173
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-	99 9		N	NO RPT		173
						466 1					
						96 9					
						412 1					
						67 9					

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042			
11	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	489 1	4574 3	N	128	310	
12	6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	141 9	5400 3	N	173	218 1	262
01	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	538 1	5182 3	N	135	195 1	202
02	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	190 9	6600 3	N	152		354
*03	7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	510 1	6337 3	N	144	397 1	101
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940 B	-0-	149 9		N	NO RPT		101
						682 1					
						167 9					
						585 1					
						158 9					

JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6898			N	-0-	5	
12	13 N	11	-0-	-2 B	-6898	1 1	10 3	N	-0-	5	
01	10 N	16	-0-	6 B	-6892	1 1	15 3	N	-0-	5	
02	0 N	29	-0-	29 B	-6863	3 1	26 3	N	-0-	5	
03	11 N	5	-0-	-6 B	-6863	1 1	4 3	N	-0-	5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6863			N	NO RPT	5	

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200			
11	13470 X	11721	-0-	-1749 B	-0-	11103 3	618 9	N	562	386 1	266
12	13919 X	12087	-0-	-1832 B	-0-	11452 3	635 9	N	577	601 1	234
01	13919 X	12510	-0-	-1409 B	-0-	11829 3	681 9	N	619	584 1	269
02	12760 X	11573	-0-	-1187 B	-0-	10967 3	606 9	N	551	584 1	236
03	13082 X	12213	-0-	-869 B	-0-	11599 3	614 9	N	558	605 1	189
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730 B	-0-			N	NO RPT		189

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												//CONT.// 559624													
CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					25							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					25							
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-					N	-0-					25							
02	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	-0-	430	3			N	-0-					25							
*03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	-0-	55	3			N	-0-					25							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					25							

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13954 - 14006					
11	330 N	236	-0-	-94	B	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					157							
12	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	-0-	32	1	373	3	N	6	1	8			162							
01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	-0-	34	1	378	3	N	1					163							
02	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	-0-	42	1	379	3	N	5					168							
*03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	-0-	45	1	332	3	N	4					172							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					172							

CARTER, W. T. & BRO.												WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14017 - 14143					
11	1410 N	1055	-0-	-355	B	-0-	-0-	1023	3	32	9	N	29					252							
12	1891 N	1471	-0-	-420	B	-0-	-0-	1417	3	54	9	N	49	1	8			300							
01	1971 X	1971	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1898	3	73	9	N	66					366							
02	2440 X	2440	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2348	3	92	9	N	84	206	1			244							
*03	2621 X	2621	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2525	3	96	9	N	87					331							
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	B	-0-	-0-					N	NO RPT					331							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'												WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14361 - 14403					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-4419					N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-4419					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-4419					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-4419					N	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4419	-4419					N	-0-					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419	-4419					N	NO RPT					-0-							

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306		PERF.14066 - 14104					
11	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	-0-	84	1	921	3	N	-0-					113							
12	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	-0-	120	1	1388	3	N	-0-					113							
01	1209 N	766	-0-	-443	B	-0-	-0-	62	1	691	3	N	12					125							
02	986 N	968	-0-	-18	B	-0-	-0-	95	1	862	3	N	10					135							
03	1519 N	789	-0-	-730	B	-0-	-0-	94	1	695	3	N	-0-					135							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					135							

CARTER, W. T. & BRO.												WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216					
11	18382 X	18382	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17850	3	532	9	N	484	572	1			393							
12	16647 X	10007	-0-	-6640	B	-0-	-0-	9686	3	321	9	N	292	585	1	5	8	95							
01	16647 X	15598	-0-	-1049	B	-0-	-0-	15123	3	475	9	N	432	396	1			131							
02	15573 X	14406	-0-	-1167	B	-0-	-0-	13965	3	441	9	N	401	388	1			144							
03	18011 X	16557	-0-	-1454	B	-0-	-0-	16061	3	496	9	N	451	384	1			211							
04	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	B	-0-	-0-					N	NO RPT					211							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		5700 X	4896	-0-	-804 B	-0-	4705 3	191 9		N	174	152
12		5890 X	4200	-0-	-1690 B	-0-	4006 3	194 9		N	176	134
01		5549 X	4938	-0-	-611 B	-0-	4715 3	223 9		N	203	142
02		5191 X	4384	-0-	-807 B	-0-	4191 3	193 9		N	175	122
03		5053 X	4273	-0-	-780 B	-0-	4082 3	191 9		N	174	101
04		4890 X	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-				N	NO RPT	101

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	20	39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	71	110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	56	166
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	166

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808												
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710												
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012												
11		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	14421 2	1239 9		N	1126	154
12		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	14136 2	1239 9		N	1126	302
01		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	13950 2	1247 9		N	1134	102
02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	12430 2	1062 9		N	965	488
*03		14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	42 1	13475 2		N	1028	354
							1131 9					
04		12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-				N	NO RPT	354

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	185	1	13838	2	N	1010	978	1	197
						1111	9							
12	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	128	1	13896	2	N	1005	980	1	222
						1106	9							
01	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	97	1	13442	2	N	1047	955	1	314
						1152	9							
02	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	128	1	12838	2	N	917	775	1	456
						1009	9							
03	14725 X	14253	-0-	-472	-0-	13173	2	1080	9	N	982	1170	1	268
04	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT			268
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4215	2	105	9	N	95			175
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4571	2	107	9	N	97	195	1	77
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4761	1	110	9	N	100			177
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4442	2	110	9	N	100			277
*03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	61	1	5276	2	N	78	195	1	160
						86	9							
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			160
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	4922	2	828	9	N	753	586	1	272
12	5673 X	5129	-0-	-544	-0-	4385	2	744	9	N	676	746	1	202
01	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	4450	2	696	9	N	633	586	1	249
02	5307 X	4597	-0-	-710	-0-	4049	2	548	9	N	498	388	1	359
*03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	158	1	5267	2	N	681	556	1	484
						749	9							
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			484
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	554	2	187	9	N	170	195	1	264
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	159	193	1	230
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	20	1	612	2	N	219	193	1	256
						241	9							
02	725 N	707	-0-	-18	-0-	352	2	355	9	N	323	193	1	386
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	124	1	506	2	N	212	192	1	406
						233	9							
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			406
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
11	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	13727	2	1452	9	N	1320	1173	1	331
12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	13987	2	1516	9	N	1378	1373	1	336
01	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	14422	2	1604	9	N	1458	1574	1	220
02	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	13402	2	1426	9	N	1296	972	1	544
*03	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	414	1	13883	2	N	1381	1544	1	381
						1519	9							
04	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT			381

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: POLK		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2027 2	788 9	N	716	774 1		264
12		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2025 2	818 9	N	744	778 1		230
01		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2248 1	809 9	N	735	828 1		137
02		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1811 2	848 9	N	771	380 1		528
*03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	6 1	1864 2	N	549	733 1		344
							604 9						
04		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			344

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2520 2	424 9	N	385	195 1		377
12		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2677 2	406 9	N	369	589 1		157
01		2077 X	2003	-0-	-74	-0-	1619 2	384 9	N	349	389 1		117
02		1943 X	1761	-0-	-182	-0-	1424 2	337 9	N	306			423
*03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	74 1	2490 2	N	290	192 1		521
							319 9						
04		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			521

BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
11		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	798 3	244 9	N	222	179 1		292
12		1085 N	912	-0-	-173	-0-	601 3	311 9	N	283	355 1		220
01		589 N	520	-0-	-69	-0-	386 3	134 9	N	122	181 1		161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			161
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			161

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
11		4320 X	2564	-0-	-1756	-0-	2077 3	487 9	N	443	362 1		272
12		4464 X	2315	-0-	-2149	-0-	1845 3	470 9	N	427	544 1		155
01		4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	2162 3	598 9	N	544	546 1		153
02		3799 X	2460	-0-	-1339	-0-	1981 3	479 9	N	435	360 1		228
03		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2079 3	477 9	N	434	541 1		121
*04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	2985 3	256 9	N	233	354 1		-0-

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
11		1440 X	448	-0-	-992	-0-	335 3	113 9	N	103			218
12		1488 X	284	-0-	-1204	-0-	225 3	59 9	N	54	176 1		96
01		1488 X	235	-0-	-1253	-0-	185 3	50 9	N	45			141
02		435 X	239	-0-	-196	-0-	205 3	34 9	N	31			172
03		791 X	791	-0-	-0-	-0-	650 3	141 9	N	128			300
04		450 X	327	-0-	-123	-0-	279 3	48 9	N	44			344

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	144	179 1		68
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 3	131 9	N	119			187
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 3	103 9	N	94	178 1		103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			168
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	2 3	88 9	N	80	175 1		73
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	203	175 1		101

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2235	3	668	9	N	225
12		2294 X	2257	-0-	-37	-0-	1839	3	418	9	N	243
01		2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1701	3	428	9	N	275
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1736	3	389	9	N	267
03		3100 N	3106	-0-	6	6	2393	3	713	9	N	195
*04		2316 N	2310	-0-	-6	-0-	1894	3	416	9	N	213

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
11		3780 X	3587	-0-	-193	-0-	3196	3	391	9	N	196
12		5580 X	4852	-0-	-728	-0-	4210	3	642	9	N	253
01		5580 X	4365	-0-	-1215	-0-	3758	3	607	9	N	447
02		5220 X	4181	-0-	-1039	-0-	3707	3	474	9	N	342
03		0 X		-0-	-0-	-0-					N	123
04		4710 X	4545	-0-	-165	-0-	4038	3	507	9	N	222

BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324												
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	367
12		2604 X	1556	-0-	-1048	-0-	1121	3	435	9	N	202
01		2604 X	1614	-0-	-990	-0-	1091	3	523	9	N	97
02		2436 X	1035	-0-	-1401	-0-	559	3	476	9	N	332
03		1550 X	446	-0-	-1104	-0-	446	3			N	332
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	332

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	277
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	364
01		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1688	3	626	9	N	207
02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1654	3	493	9	N	111
03		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	831	3	491	9	N	198
*04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2108	3	542	9	N	156

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
11		9060 X	8629	-0-	-431	-0-	7836	3	793	9	N	293
12		9362 X	8792	-0-	-570	-0-	7816	3	976	9	N	272
01		9176 X	8512	-0-	-664	-0-	7664	3	848	9	N	312
02		8584 X	8166	-0-	-418	-0-	7331	3	835	9	N	168
03		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	7600	3	892	9	N	257
04		8640 X	7495	-0-	-1145	-0-	6729	3	766	9	N	235

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14												

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	316
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	3	4	9	N	320
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	216
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	216
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	216
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	216

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL DEPTH	13059	PERF.12908	- 18683
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	257	-0-	-463	-0-	9	3	248	9	Y	225	184	1		41	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	189	3	191	9	Y	174	182	1		33	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	366	3	235	9	Y	214				247	
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	541	3	202	9	Y	184	175	1		256	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				256	
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				256	

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008													TOTAL DEPTH	13697	PERF.13500	- 18628
11	3270 X	1128	-0-	-2142	-0-	1039	3	89	9	N	81				215	
12	2883 X	1751	-0-	-1132	-0-	1542	3	209	9	N	190				405	
01	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2007	3	130	9	N	118	365	1		158	
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1367	3	96	9	N	87				245	
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2345	3	164	9	N	149				394	
04	2070 X	1301	-0-	-769	-0-	1226	3	75	9	N	68	179	1		283	

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008													TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639
11	1950 X	1864	-0-	-86	-0-	1525	3	339	9	Y	308				495	
12	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1308	3	320	9	Y	291	533	1		253	
01	2015 X	1805	-0-	-210	-0-	1436	3	369	9	Y	335	174	1		414	
02	1885 X	1256	-0-	-629	-0-	972	3	284	9	Y	258	178	1		494	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				494	
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-				494	

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	290	3	95	9	N	86				165	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7				172	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	302	3	61	9	N	55				227	
02	377 N	91	-0-	-286	-0-	79	3	12	9	N	11				238	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	394	3	46	9	N	42				280	
04	360 N	72	-0-	-288	-0-	72	3			N	-0-				280	

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009													TOTAL DEPTH	12165	PERF.11834	- 17648
11	18570 X	10283	-0-	-8287	-0-	9996	3	287	9	N	261	358	1		182	
12	14415 X	8224	-0-	-6191	-0-	7602	3	622	9	N	565	539	1		208	
01	15686 X	9721	-0-	-5965	-0-	9148	3	573	9	N	521	364	1		365	
02	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	18083	3	663	9	N	603				968	
03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9634	3	559	9	N	508	1269	1		207	
04	10290 X	9738	-0-	-552	-0-	9201	3	537	9	N	488	543	1		152	

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009													TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077
*09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-				190	
*10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				190	
*11	60 N	50	-0-	-10	-0-	33	3	17	9	N	15				205	
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	35	3	11	9	N	10				215	
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9				224	
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	N	13				237	
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				237	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				237	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																	
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3				N	-0-				165
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-				165
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-				165
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				165
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				165
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				165

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				163
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9		N	11				174
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9		N	7				181
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	3	11	9		N	10				191
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				191
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				191

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																	
11		5160 X	4503	-0-	-657	-0-	4244	3	259	9	N	235	180	1			316
12		5363 X	5029	-0-	-334	-0-	4636	3	393	9	N	357	537	1			136
01		5363 X	4739	-0-	-624	-0-	4482	3	257	9	N	234					370
02		5017 X	4489	-0-	-528	-0-	4194	3	295	9	N	268	356	1			282
03		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5540	3	309	9	N	281	178	1			385
*04		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4827	3	296	9	N	269	359	1			295

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																	
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1256	3	208	9	N	189	180	1			253
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1034	3	356	9	N	324	365	1			212
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1200	3	259	9	N	235	179	1			268
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1108	3	211	9	N	192	357	1			103
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1104	3	219	9	N	199	176	1			126
04		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1033	3	191	9	N	174					300

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																	
11		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1108	3	144	9	N	131	179	1			116
12		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1195	3	232	9	N	211	179	1			148
01		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1180	3	175	9	N	159	181	1			126
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1092	3	187	9	N	170	180	1			116
03		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1143	3	208	9	N	189	180	1			125
04		1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1046	3	160	9	N	145					270

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																	
11		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6124	3	564	9	N	513	720	1			85
12		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	9354	3	881	9	N	801	541	1			345
01		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	7591	3	713	9	N	648	725	1			268
02		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	7766	3	768	9	N	698	721	1			245
03		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7948	3	758	9	N	689	719	1			215
*04		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7188	3	692	9	N	629	532	1			312

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	- 17682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6703 3	1121 9	N	1019	1088 1			345			
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	4545 3	1013 9	N	921	904 1			362			
01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	6515 3	1382 9	N	1256	900 1			718			
02		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	6481 3	1305 9	N	1186	1629 1			275			
03		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6298 3	1236 9	N	1124	1259 1			140			
*04		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6092 3	1140 9	N	1036	898 1			278			

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	- 18911
11		8700 X	6560	-0-	-2140	-0-	6257 3	303 9	N	275	361 1			223			
12		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	8466 3	730 9	N	664	727 1			160			
01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8101 3	550 9	N	500	372 1			288			
02		7163 X	6880	-0-	-283	-0-	6406 3	474 9	N	431	543 1			176			
03		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7178 3	515 9	N	468	358 1			286			
04		8910 X	6815	-0-	-2095	-0-	6393 3	422 9	N	384	361 1			309			

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	- 20105
11		15780 X	5261	-0-	-10519	-0-	4936 3	325 9	N	295	355 1			156			
12		16306 X	3360	-0-	-12946	-0-	3098 3	262 9	N	238	176 1			218			
01		16306 X	3224	-0-	-13082	-0-	2987 3	237 9	N	215	355 1			78			
02		14355 X	8474	-0-	-5881	-0-	8037 3	437 9	N	397	178 1			297			
03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	5644 3	439 9	N	399	177 1			519			
*04		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5258 3	361 9	N	328	537 1			310			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	- 18841
11		3300 X	2920	-0-	-380	-0-	2482 3	438 9	N	398	541 1			133			
12		3410 X	2099	-0-	-1311	-0-	1773 3	326 9	N	296				429			
01		3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2309 3	416 9	N	378	178 1			629			
02		2900 X	2079	-0-	-821	-0-	1693 3	386 9	N	351	722 1			258			
03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1389 3	437 9	N	397	537 1			118			
04		2910 X	1582	-0-	-1328	-0-	1244 3	338 9	N	307	178 1			247			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	- 18610
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7386 3	605 9	N	550	547 1			321			
12		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	11596 3	1080 9	N	982	1091 1			212			
01		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	9982 3	902 9	N	820	542 1			490			
02		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	19141 3	883 9	N	803	1081 1			212			
03		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9158 3	800 9	N	727	714 1			225			
*04		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	6984 3	675 9	N	614	537 1			302			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	- 17907
11		360 X	359	-0-	-1	-0-	359 3		N	-0-				208			
12		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	18890 3	662 9	N	602	542 1			268			
01		38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	37075 3	1624 9	N	1476	1246 1			498			
02		33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	32414 3	1460 9	N	1327	1438 1			387			
03		31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	30200 3	1472 9	N	1338	1256 1			469			
*04		24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	23223 3	1269 9	N	1154	1074 1			549			

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	- 20414
11		4350 X	2253	-0-	-2097	-0-	1859 3	394 9	N	358	539 1			103			
12		4464 X	3025	-0-	-1439	-0-	2258 3	767 9	N	697	537 1			263			
01		3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2495 3	490 9	N	445	361 1			347			
02		2987 X	2514	-0-	-473	-0-	2018 3	496 9	N	451	540 1			258			
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3421 3	700 9	N	636	719 1			175			
*04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2826 3	552 9	N	502	360 1			317			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5860	3	641	9	N	583	545	1	404			
12		6448 X	6369	-0-	-79	-0-	5703	3	666	9	N	605	731	1	278			
01		6262 X	6261	-0-	-1	-0-	5371	3	890	9	N	809	359	1	728			
02		6293 X	4908	-0-	-1385	-0-	4318	3	590	9	N	536	1090	1	174			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174			
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			174			

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
11		2940 X	2740	-0-	-200	-0-	1935	3	805	9	N	732	718	1	263			
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2204	3	889	9	N	808	899	1	172			
01		3038 X	2488	-0-	-550	-0-	1508	3	980	9	N	891	723	1	340			
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2072	3	864	9	N	785	900	1	225			
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2205	3	922	9	N	838	723	1	340			
04		2940 X	2735	-0-	-205	-0-	1865	3	870	9	N	791	888	1	243			

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
11		2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2090	3	228	9	N	207	178	1	160			
12		2666 X	1858	-0-	-808	-0-	1669	3	189	9	N	172	181	1	151			
01		2666 X	2244	-0-	-422	-0-	1967	3	277	9	N	252	360	1	43			
02		2407 X	956	-0-	-1451	-0-	892	3	64	9	N	58			101			
03		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1484	3	245	9	N	223	179	1	145			
04		2310 X	1116	-0-	-1194	-0-	926	3	190	9	N	173			318			

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	12187	PERF.11925	-	18850
11		17280 X	7879	-0-	-9401	-0-	7385	3	494	9	N	449	544	1	222			
12		17856 X	17846	-0-	-10	-0-	16886	3	960	9	N	873	723	1	372			
01		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14299	3	647	9	N	588	737	1	223			
02		12006 X	10734	-0-	-1272	-0-	9987	3	747	9	N	679	721	1	181			
03		17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	17054	3	839	9	N	763	722	1	222			
04		17280 X	7752	-0-	-9528	-0-	7015	3	737	9	N	670	726	1	166			

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716													TOTAL	DEPTH	13566	PERF.13600	-	18473
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006													TOTAL	DEPTH	13566	PERF.13600	-	18473
11		3630 X	3527	-0-	-103	-0-	3185	3	342	9	N	311	375	1	87			
12		3751 X	3292	-0-	-459	-0-	2907	3	385	9	N	350	190	1	247			
01		3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3230	3	352	9	N	320	381	1	186			
02		3422 X	3388	-0-	-34	-0-	3026	3	362	9	N	329	386	1	129			
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3335	3	391	9	N	355	389	1	95			
04		3540 X	3254	-0-	-286	-0-	2916	3	338	9	N	307	192	1	210			

LINN OPERATING, INC. 501545													TOTAL	DEPTH	12793	PERF.12790	-	18748
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008													TOTAL	DEPTH	12793	PERF.12790	-	18748
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2013 - RECLASS 12/8/13																		

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	98			322
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	68	186	1	204
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	65			269
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	50	187	1	132
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	80			212
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			212

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

11	6211 R	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2	N	-0-			-0-
12	6209 R	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2	N	-0-			-0-
01	10354 #	3612	-0-	-6742	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
02	9686 #	3267	-0-	-6419	-0-	3267	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	870 N	378	-0-	-492	-0-	59	1	319	2	N	-0-	-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	167	1	1054	2	N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	684	1	167	2	N	-0-	-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	816	1	157	2	N	-0-	-0-
03	1209 N	836	-0-	-373	-0-	669	1	167	2	N	-0-	-0-
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	665	1	162	2	N	-0-	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	215
12	3224 #	148	-0-	-3076	-0-	98	1	50	9	Y	45	260
01	3224 #	72	-0-	-3152	-0-	36	1	36	9	Y	33	293
02	1189 #	24	-0-	-1165	-0-	22	1	2	9	Y	2	295
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	246	1	250	5	Y	35	330
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	2411	39	9					
						350	1	1475	5	Y	46	376
						51	9					

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-	65
12	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-	65
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	65
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-	65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		93 N	24	-0-	-69			10	1	N	-0-			12	2	47
								2	3							
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		99 N	99	-0-	-0-			35	1	N	-0-			47	2	47
								17	3							
04		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					47

MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225								
11		3690 X	1317	-0-	-2373			585	1	N	-0-			654	2	84
								78	3							
12		2790 X	1349	-0-	-1441			591	1	N	3			726	2	87
								29	3					3	9	
01		2790 X	705	-0-	-2085			313	1	N	8		1	381	2	94
								2	3					9	9	
02		2204 X	318	-0-	-1886			119	1	N	6			189	2	100
								3	3					7	9	
03		1364 N	215	-0-	-1149			91	1	N	-0-			122	2	100
								2	3							
04		690 N	-0-	-0-	-690					N	4					104

MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388								
11		4310 X	4310	-0-	-0-			1922	1	N	58		205	1		57
								104	3					64	9	
12		4402 X	4402	-0-	-0-			1897	1	N	48			2390	2	105
								62	3					53	9	
01		4123 X	3764	-0-	-359			1648	1	N	59		10	2024	2	154
								27	3					65	9	
02		3915 X	2597	-0-	-1318			857	1	N	122		196	1485	2	80
								121	3					134	9	
03		4561 X	4561	-0-	-0-			1842	1	N	42		8	2551	2	114
								122	3					46	9	
04		4320 X	3609	-0-	-711			933	1	N	28			2323	2	142
								322	3					31	9	

LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562								
11		12510 X	11203	-0-	-1307			5122	1	N	113		21	5865	2	187
								92	3					124	9	
12		12927 X	12011	-0-	-916			5254	1	N	107		194	6582	2	100
								57	3					118	9	
01		12927 X	11845	-0-	-1082			5285	1	N	123		21	6401	2	202
								24	3					135	9	
02		10817 X	10489	-0-	-328			4033	1	N	110		195	6222	2	117
								113	3					121	9	
03		11997 X	10991	-0-	-1006			4477	1	N	141		210	6259	2	48
								100	3					155	9	
04		11610 X	11399	-0-	-211			2938	1	N	99			7337	2	147
								1015	3					109	9	

DRY CREEK (6800) 26204 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 279075 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6827 - 6830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	3					69
12		7750		5 -0-	-7745	-0-		3 2		2 9	N	2					71
01		7750		32 -0-	-7718	-0-		25 2		7 9	N	6					77
02		7250	-0-	-0-	-7250	-0-					N	3					80
*03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	80 1				-0-

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6906 - 6909

11		0 A	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2014

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
 EASTEX INJECTION, INC. 239237
 POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
M & S EXPLORATION		518896									
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432	

DUNCAN, SOUTH (7150)		26495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
M & S EXPLORATION		518896									
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 113549		COMPL. DATE 10/07/1984		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597			
11	9750 X	8678	-0-	-1072	-0-	8616 2	62 9	N	56	179 1	119
12	10075 X	9010	-0-	-1065	-0-	8938 2	72 9	N	65		184
01	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8998 2	77 9	N	70		254
02	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9000 2	23 9	N	21		275
*03	9021 X	8706	-0-	-315	-0-	8643 2	63 9	N	57		186
04	8730 X	7487	-0-	-1243	-0-	7437 2	50 9	N	45		231

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
 RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	1966	-0-	-944	-0-	1811	2	155	9	Y	141	102	1		71	
12	3007 X	800	-0-	-2207	-0-	800	2			Y	-0-				71	
01	3007 X	1885	-0-	-1122	-0-	1853	2	32	9	Y	29	98	1		2	
02	2030 X	800	-0-	-1230	-0-	800	2			Y	-0-				2	
*03	3100 N	3675	-0-	575	575	3578	2	97	9	Y	88				96	
*04	3000 N	3072	-0-	72	647	3072	2			Y	-0-	67	1		29	

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

11	4350 X	3833	-0-	-517	-0-	740	1	2876	2	N	197	190	1		234
12	4495 X	3615	-0-	-880	-0-	217	9								
01	4309 X	3126	-0-	-1183	-0-	765	1	2659	2	N	174	189	1		219
02	4002 X	2911	-0-	-1091	-0-	191	9								
03	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	717	1	2268	2	N	128	191	1		156
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	141	9								
						709	1	2072	2	N	118				274
						130	9								
						754	1	2312	2	N	202	190	1		286
						222	9								
						684	1	1664	2	N	103	190	1		199
						113	9								

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
 SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 292850													
LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6890	427	1	1815	2	Y	66	55	1		68
12	DLQ G-10	2587	-0-	2587	9477	73	9	2020	2	Y	65	64	1		69
01	3000 N	3042	-0-	42	9519	495	1	2413	2	Y	59	64	1		64
02	2900 N	2544	-0-	-356	9163	72	9	2059	2	Y	54	55	1		63
03	3100 N	2330	-0-	-770	8393	564	1	1824	2	Y	57	54	1		66
*04	3000 N	2243	-0-	-757	7636	65	9	1810	2	Y	56	42	1		80
						62	9								
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593						
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	720	1	7453	2	N	172	179	1		164
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	189	9	7826	2	N	64	187	1		41
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	668	1	6048	2	N	197	186	1		52
02	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	70	9	5959	2	N	240	188	1		104
03	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	540	1	6209	2	N	94				198
*04	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	217	9	9510	2	N	256	361	1		93
						264	9								
						554	1								
						103	9								
						844	1								
						282	9								
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
LEWIS, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11533	PERF.	11303 - 11307	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	DLQ G-10	585	-0-	585	1024	103 1	439 2	439 2	Y	39	32 1		39
12	DLQ G-10	228	-0-	228	1252	43 9	157 2	157 2	Y	30	30 1		39
01	1550 N	298	-0-	-1252	-0-	33 9	218 2	218 2	Y	26	31 1		34
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	51 1	187 2	187 2	Y	29	29 1		34
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29 9	190 2	190 2	Y	31	29 1		36
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39 1	426 2	426 2	Y	44	33 1		47
						32 9							
						46 1							
						34 9							
						87 1							
						48 9							

LEWIS, J. C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	10506 - 10564	
11	DLQ G-10	2335	-0-	2335	8035	433 1	1841 2	1841 2	Y	55	46 1		66
12	DLQ G-10	2504	-0-	2504	10539	61 9	1957 2	1957 2	Y	61	60 1		67
01	12601 X	2062	-0-	-10539	-0-	480 1	1628 2	1628 2	Y	48	57 1		58
02	2958 X	2891	-0-	-67	-0-	67 9	2327 2	2327 2	Y	75	76 1		57
03	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	381 1	2142 2	2142 2	Y	74	70 1		61
*04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	53 9	2532 2	2532 2	Y	90	81 1		70
						81 9							
						519 1							
						81 9							
						99 9							

J.C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	11372 - 11380	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11326 - 11336	
11	3810 #	3658	-0-	-152	-0-	3629 2	29 9	29 9	N	26			134
12	3968 #	3862	-0-	-106	-0-	3810 2	52 9	52 9	N	47			181
01	3968 #	3834	-0-	-134	-0-	3781 2	53 9	53 9	N	48	179 1		50
02	3900 R	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2			N	-0-			50
*03	3937 #	3800	-0-	-137	-0-	3746 2	54 9	54 9	N	49			129
04	3780 #	3395	-0-	-385	-0-	3342 2	53 9	53 9	N	48			177

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	24	1	1960	2	N	10			242
12	1860 #	1501	-0-	-359	-0-	11	9	1473	2	N	9			251
01	2449 #	1644	-0-	-805	-0-	10	9	1608	2	N	11			262
02	2291 #	911	-0-	-1380	-0-	12	1	899	2	N	-0-	18	99	280
03	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	24	1	1676	2	N	10			290
04	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-	11	9			N	NO RPT			290

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
		PLUGGED AND ABANDONED												
														11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
WALKER		WELL #: 1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
WALKER		WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)		26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696										
RJS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 067977		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696										
RJS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
KOASTAS, GEORGE		WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #:		30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9050 - 9130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		540 X	485	-0-	-55	-0-	485 2				-0-
12		1581 X	927	-0-	-654	-0-	927 2				-0-
01		1581 X	683	-0-	-898	-0-	683 2				-0-
02		1479 X	185	-0-	-1294	-0-	185 2				-0-
03	DLQ	G-10	653	-0-	653	-0-	653 2				-0-
*04		873 N	220	-0-	-653	-0-	220 2				-0-

RJS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9054 - 9079
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 1		N	-0-	-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 1		N	-0-	-0-
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1		N	-0-	-0-

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
BROOK, M. I.		WELL #:		2	RRCID ->	201402	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8040 - 8046
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	38
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	38
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	137 2	15 9	N	14	52
02		203 N	37	-0-	-166	-0-	37 2		N	-0-	52
03		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-	52
04		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 2		N	-0-	52

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
KALLAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179413	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 3640 - 3850
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	182405	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	13873	PERF.12556 - 12811
11	1890 #	1705	-0-	-185	-0-	75 1	1600 2	N	27	76 1	73
						30 9					
12	1922 #	1756	-0-	-166	-0-	75 1	1633 2	N	44		117
						48 9					
01	1891 #	1588	-0-	-303	-0-	75 1	1456 2	N	52		169
						57 9					
02	1769 #	1650	-0-	-119	-0-	75 1	1533 2	N	38		207
						42 9					
03	1860 #	1465	-0-	-395	-0-	75 1	1346 2	N	40		247
						44 9					
*04	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	75 1	1652 2	N	31	178 1	100
						34 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194319		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15160 - 15525						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770						
11	5220 X	5080	-0-	-140	-0-	690	1	4387	3	Y	3					5
12	5363 X	5141	-0-	-222	-0-	680	1	4453	3	Y	7	4	1			8
01	5363 X	4992	-0-	-371	-0-	696	1	4295	3	Y	1	8	1			1
02	4959 X	4725	-0-	-234	-0-	681	1	4040	3	Y	4					5
03	5239 X	5049	-0-	-190	-0-	676	1	4372	3	Y	1	4	1			2
04	5070 X	4675	-0-	-395	-0-	664	1	4009	3	Y	2					4

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550						
11	3810 X	3507	-0-	-303	-0-	266	1	3241	3	Y	-0-					1
12	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	276	1	3375	3	Y	3	1	1			3
01	3782 X	3498	-0-	-284	-0-	283	1	3209	3	Y	5					8
02	3509 X	3346	-0-	-163	-0-	280	1	3059	3	Y	6					14
03	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	273	1	3342	3	Y	-0-	13	1			1
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	276	1	3152	3	Y	-0-					1

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960						
11	3900 X	3879	-0-	-21	-0-	531	1	3339	3	Y	8					15
12	4030 X	3970	-0-	-60	-0-	531	1	3439	3	Y	-0-	13	1			2
01	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	548	1	3344	3	Y	5	2	1			5
02	3828 X	3729	-0-	-99	-0-	542	1	3183	3	Y	4					9
03	4092 X	3885	-0-	-207	-0-	523	1	3352	3	Y	9	9	1			9
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	530	1	3167	3	Y	9					18

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930						
11	6510 X	6025	-0-	-485	-0-	815	1	5201	3	Y	8					16
12	6727 X	6364	-0-	-363	-0-	840	1	5516	3	Y	7	13	1			10
01	6727 X	6312	-0-	-415	-0-	876	1	5426	3	Y	9	10	1			9
02	6264 X	5791	-0-	-473	-0-	831	1	4954	3	Y	5					14
03	6541 X	6177	-0-	-364	-0-	824	1	5349	3	Y	4	13	1			5
04	6150 X	5813	-0-	-337	-0-	821	1	4984	3	Y	7					12

DYNAMIC (WILCOX 15,150) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT													//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT													//CONT.// 606617		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT										
11	12390 X	6387	-0-	-6003	-0-	866	1	5511	3	Y	9		29									
12	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	1638	1	10735	3	Y	25	24 1	30									
01	10912 X	10218	-0-	-694	-0-	1423	1	8780	3	Y	14	30 1	14									
02	10208 X	7925	-0-	-2283	-0-	1141	1	6775	3	Y	8		22									
03	12400 X	10655	-0-	-1745	-0-	1424	1	9224	3	Y	6	19 1	9									
04	12000 X	8129	-0-	-3871	-0-	1152	1	6967	3	Y	9		18									
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #:	8	RRCID ->	209214	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15660 - 15768
11	18030 X	16933	-0-	-1097	-0-	2306	1	14606	3	Y	19		41									
12	18569 X	17516	-0-	-1053	-0-	2325	1	15157	3	Y	31	35 1	37									
01	18786 X	17995	-0-	-791	-0-	2516	1	15454	3	Y	23	38 1	22									
02	17574 X	16527	-0-	-1047	-0-	2386	1	14116	3	Y	23		45									
03	18786 X	17136	-0-	-1650	-0-	2300	1	14824	3	Y	11	40 1	16									
04	17400 X	16976	-0-	-424	-0-	2417	1	14550	3	Y	8		24									
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #:	10R	RRCID ->	209797	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15420 - 15960
11	4230 X	3872	-0-	-358	-0-	526	1	3342	3	Y	4		8									
12	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	557	1	3638	3	Y	4	7 1	5									
01	4340 X	4277	-0-	-63	-0-	597	1	3678	3	Y	2	5 1	2									
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	577	1	3423	3	Y	7		9									
03	4247 X	4243	-0-	-4	-0-	569	1	3673	3	Y	1	8 1	2									
04	4140 X	4092	-0-	-48	-0-	581	1	3510	3	Y	1		3									
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #:	11	RRCID ->	210743	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	16149	PERF.	15789 - 15894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
FORGASON DEEP GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	15706	PERF.	15257 - 15710
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	320	1	1998	3	Y	23			54
						25	9							
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	356	1	2288	3	Y	57	46	1	65
						63	9							
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	360	1	2179	3	Y	39	66	1	38
						43	9							
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	339	1	1977	3	Y	29			67
						32	9							
03	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	330	1	2101	3	Y	23	60	1	30
						25	9							
04	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	327	1	1941	3	Y	19			49
						21	9							

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254														
11	630 #	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	806 #	593	-0-	-213	-0-	170	1	423	2	N	-0-			-0-
01	806 #	643	-0-	-163	-0-	170	1	473	2	N	-0-			-0-
02	754 #	535	-0-	-219	-0-	170	1	365	2	N	-0-			-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	170	1	425	2	N	-0-			-0-
*04	630 #	499	-0-	-131	-0-	170	1	329	2	N	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774														
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774												
SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.	16260 - 17110		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	16146 - 16159		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15899 - 15991		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		8	RRCID ->	207398	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	17355	PERF.	17172 - 17182		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #:		2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15527 - 15568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.	17004 - 17012		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774													
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16885 - 16895					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000		PERF.16220 - 16648	
11	T. A.	35914	-0-	35914	76441	510 1	33619 2	N	1623	1410 1	1129
						1785 9					
12	130192 X	53751	-0-	-76441	-0-	930 1	49815 2	N	2733	2339 1	1523
						3006 9					
01	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	930 1	34710 2	N	1674	1821 1	1376
						1841 9					
02	45811 X	45811	-0-	-0-	-0-	870 1	42917 2	N	1840	1815 1	1401
						2024 9					
03	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	930 1	43731 2	N	1687	1761 1	1327
						1856 9					
04	40230 X	37901	-0-	-2329	-0-	900 1	35374 2	N	1479	1627 1	1179
						1627 9					

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.17942 - 18135	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.17006 - 17110	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)															
AURORA RESOURCES CORPORATION															
EAGLE LAKE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 279146 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9609 - 9629															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		7500	64914	-0-	57414	280774	450	1	60767	2	N	3361	3141	1	543
							3697	9							
12		7750	67513	-0-	59763	340537	465	1	63250	2	N	3453	3700	1	296
							3798	9							
01		7750	65605	-0-	57855	398392	465	1	61520	2	N	3291	2979	1	608
							3620	9							
02		7250	60933	-0-	53683	452075	435	1	57298	2	N	2909	3006	1	511
							3200	9							
03		7750	63939	-0-	56189	508264	465	1	60230	2	N	2949	3051	1	409
							3244	9							
04		63900	60777	-0-	-3123	505141	450	1	57324	2	N	2730	2833	1	306
							3003	9							

EAGLE'S CLAW (YEGUA)														
SHIDLER, MARK L., INC.														
PATOS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		2790 X	2740	-0-	-50	-0-	725	1	2007	2	N	7		154
							8	9						
12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	812	1	2306	2	N	14		168
							15	9						
01		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	812	1	3285	2	N	20		188
							22	9						
02		2639 X	2381	-0-	-258	-0-	638	1	1709	2	N	31		219
							34	9						
03		3131 X	2306	-0-	-825	-0-	493	1	1807	2	N	5		224
							6	9						
04		3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	580	1	1795	2	N	5		229
							6	9						

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)													
M-P PETROLEUM, INC.													
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTER (1950)													
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.													
AULT, ERA MAE													
WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTER (2150)		27316 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.		942745										
AULT, ERA MAE		WELL #:	1T	RRCID ->	120084	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	2150 - 2154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TRI-C RESOURCES, LLC		868622										
LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	194900	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	15412	PERF.	14301 - 14388	
11	12	01	02	03	04							
4770	X	4462	-0-	-308	-0-	90	1	4361	3	N	10	202
4836	X	4499	-0-	-337	-0-	11	9	4389	3	N	15	217
4712	X	4487	-0-	-225	-0-	17	9	4383	3	N	10	227
4350	X	4074	-0-	-276	-0-	93	1	3979	3	N	7	47
4650	X	4295	-0-	-355	-0-	8	9	4196	3	N	5	52
4470	X	4091	-0-	-379	-0-	90	1	3995	3	N	5	57
						6	9					

LEHRER		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO											
WELL #:		1		RRCID ->		194900		COMPL. DATE		07/10/2003		TOTAL DEPTH		15412		PERF.		14301 - 14388	
11	12	01	02	03	04														
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
LEHRER "D"		WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	13664 - 13766	
11	12	01	02	03	04							
3750	#	3215	-0-	-535	-0-	430	1	2696	2	N	81	52
3844	#	3231	-0-	-613	-0-	89	9	2719	2	N	74	126
3844	#	3755	-0-	-89	-0-	431	1	3212	2	N	124	70
3538	#	3180	-0-	-358	-0-	81	9	2702	2	N	80	150
3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	407	1	2957	2	N	85	63
3630	#	NO RPT	-0-	-3630	-0-	136	9			N	NO RPT	63
						390	1					
						88	9					
						430	1					
						94	9					

LEHRER		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO											
WELL #:		1		RRCID ->		250574		COMPL. DATE		12/03/2006		TOTAL DEPTH		16153		PERF.		13856 - 13924	
11																			
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15																	

EATON (MIOCENE 2000)															
SILVER STAR OPERATING CO., LLC															
EATON UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)															
SILVER STAR OPERATING CO., LLC															
EATON UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)															
GEOPETRA PARTNERS, LLC															
DUKE															
WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4705	4705	-0-	-0-	-0-	221	1	4329	2	N	141	193	1	90
							155	9							
12		4977	4977	-0-	-0-	-0-	809	1	4043	2	N	114			204
							125	9							
01		4061 #	3661	-0-	-400	-0-	710	1	2850	2	N	92	194	1	102
							101	9							
02		4350	3612	-0-	-738	-0-	1093	1	2425	2	N	85			187
							94	9							
03		4650	4469	-0-	-181	-0-	1128	1	3236	2	N	95	195	1	87
							105	9							
04		4500	4288	-0-	-212	-0-	1406	1	2786	2	N	87			174
							96	9							

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)															
GEOPETRA PARTNERS, LLC															
BAR M RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10540 - 10568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	60 1	354 2		N	1	105 1		70
12	403 X	283	-0-	-120	-0-	1 9	223 2		N	-0-			70
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	60 1	335 2		N	12			82
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	13 9	538 2		N	3			85
03	434 X	314	-0-	-120	-0-	3 9	243 2		N	10			95
*04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	60 1	384 2		N	10	5 8		100
						11 9							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532	
11	4260 X	107	-0-	-4153	-0-	32 1	74 2		Y	1			34
12	3286 X	109	-0-	-3177	-0-	1 9	92 2		Y	-0-			34
01	155 X	24	-0-	-131	-0-	17 1	20 2		Y	2			36
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-	2 9			Y	-0-			36
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	23 1		13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			13
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618			
11	3660 X	1860	-0-	-1800	-0-	548 1	1290 2		Y	20			150
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	22 9	2973 2		Y	20			170
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	563 1	4939 2		Y	25			195
02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	22 9	1275 2		Y	29			224
03	3565 X	1845	-0-	-1720	-0-	578 1	1210 2		Y	32	161 1		95
04	3600 X	1688	-0-	-1912	-0-	28 9	1110 2		Y	16			111
						32 9							
						600 1							
						35 9							
						560 1							
						18 9							
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8358 - 8380			
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	870 1	5026 2		N	49			217
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	54 9	4274 2		N	32	184 1		65
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	810 1			N	-0-			65
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-	35 9			N	-0-			65
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			65
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	80	145 1		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8486 - 8552	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT (FIRST WILCOX)		27807 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
DUNCAN, G. C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 11181
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	330 #	298	-0-	-32	-0-	240	2	58	9	N	53	165
12	651 #	221	-0-	-430	-0-	200	2	21	9	N	19	184
01	651 #	167	-0-	-484	-0-	156	2	11	9	N	10	194
02	609 #	171	-0-	-438	-0-	151	2	20	9	N	18	212
03	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-	48
04	300 #	167	-0-	-133	-0-	161	2	6	9	N	5	53

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
DUNCAN "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 4584
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
ANDERSON NORTHINGTON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 2644
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 2670
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-	-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	50	1	188	2	N	-0-	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	50	1	170	2	N	-0-	-0-
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	50	1	131	2	N	-0-	-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	50	1	149	2	N	-0-	-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	50	1	121	2	N	-0-	-0-

EGYPT (3800)		27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
ANDERSON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 3976
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
DUNCAN "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A
11	1140 N	1056	-0-	-84 B	-0-	114	1	942	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	109	1	1021	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	112	1	1024	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	99	1	937	3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	105	1	926	3	N	-0-	-0-
04	1110 N	981	-0-	-129 B	-0-	101	1	880	3	N	-0-	-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)			27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	4336 - 4340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4672 - 4720	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468										
ANDERSON			WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653	
11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	N	-0-	
12	1488	#	1442	-0-	-46	-0-	50	1	1392	2	N	-0-	
01	1488	#	1259	-0-	-229	-0-	50	1	1209	2	N	-0-	
02	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-	
03	1488	#	1296	-0-	-192	-0-	50	1	1246	2	N	-0-	
04	1440	#	1154	-0-	-286	-0-	50	1	1104	2	N	-0-	

ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664	
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	N	-0-	
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	50	1	1392	2	N	-0-	
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-	
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-	
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	50	1	1246	2	N	-0-	
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	50	1	1104	2	N	-0-	

ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-	

EGYPT, NW. (7400)			27809 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	568 3	168 9	N	153	181 1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	594 3	172 9	N	156	181 1
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	503 3	156 9	N	142	230
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	461 3	134 9	N	122	169
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	505 3	146 9	N	133	112
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	496 3	136 9	N	124	236

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VI-WOLF, LLC		884907								
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.				324750								
ZALMAN				WELL #: 1	RRCID -> 124325	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 19225	PERF. 9694	- 10097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	926 2	186 9	N	169	368 1		107
12	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	998 2	274 9	N	249	181 1		175
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1013 2	264 9	N	240	190 1		225
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	993 2	238 9	N	216	185 1		256
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1041 2	255 9	N	232	184 1		304
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1027 2	227 9	N	206	179 1		331

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: WHARTON				
POPP, E. J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119912	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 13476	PERF. 6890	- 6894			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACH				WELL #: 1	RRCID -> 124945	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 9738	- 10171			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSINA				WELL #: 1	RRCID -> 125594	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 10754	PERF. 9960	- 10194			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUEHNLE				WELL #: 2	RRCID -> 146633	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9770	- 10032			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPP, E. J.				WELL #: 2	RRCID -> 163990	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9992	- 10152			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	920 3	69 9	N	63		170
12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	994 3	114 9	N	104	178 1	96
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	988 3	124 9	N	113		209
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	920 3	94 9	N	85	174 1	120
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	990 3	102 9	N	93		213
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	946 3	109 9	N	99	189 1	123

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170				
11	9750	X	9426	-0-	-324	-0-	8942 3	484 9	N	440	377 1	250
12	10075	X	10060	-0-	-15	-0-	9556 3	504 9	N	458	567 1	141
01	10075	X	9908	-0-	-167	-0-	9374 3	534 9	N	485	379 1	247
02	9425	X	9212	-0-	-213	-0-	8744 3	468 9	N	425	383 1	289
03	9641	X	9481	-0-	-160	-0-	8987 3	494 9	N	449	561 1	177
*04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9050 3	477 9	N	434	380 1	231

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092				
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-		27
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		27
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-		27
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98 3		N	-0-		27
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-		27
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-		27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920				
11	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2688 3	257 9	N	234	181 1	151
12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	2819 3	309 9	N	281	186 1	246
01	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	2867 3	306 9	N	278	358 1	166
02	3045	X	2966	-0-	-79	-0-	2714 3	252 9	N	229	191 1	204
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2836 3	262 9	N	238	183 1	259
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2722 3	240 9	N	218	382 1	95

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196				
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	160 3	26 9	N	24	179 1	70
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	167 3	33 9	N	30		100
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	168 3	25 9	N	23		123
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	114 3	18 9	N	16		139
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	116 3	26 9	N	24		163
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	135 3	39 9	N	35		198

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//	27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549								
KUBBELA		WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10323 - 10365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	0	W	465	-0-	465	176125	163 1	302 2	N	-0-	215
12	0	W	86	-0-	86	176211	35 1	51 2	N	-0-	215
01	0	W	2508	-0-	2508	178719	426 1	2062 2	N	18	233
02	0	W	1462	-0-	1462	180181	323 1	1104 2	N	32	265
03	0	W	319	-0-	319	180500	238 1	81 2	N	-0-	101
04	0	W	999	-0-	999	181499	166 1	825 2	N	7	108
							8 9				

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400)			27925 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345								
KRUTILEK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166964	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3364 - 3371
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21 7	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15											

EL CAMPO, NE (YEGUA)			27927 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
AQUINAS OIL & GAS, LLC			028698								
SUZANNE		WELL #:	1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9976 - 10222
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

FINLEY RESOURCES, INC.			268602	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MANGUM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	148314	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7302 - 7312
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

HILCORP ENERGY COMPANY			386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BARTOS		WELL #:	1	RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	9954 - 10156
11	278	N	278	-0-	-0-	255 3	23 9	N	21		174
12	310	N	303	-0-	-7	280 3	23 9	N	21		195
01	310	N	284	-0-	-26	270 3	14 9	N	13		208
02	281	N	281	-0-	-0-	250 3	31 9	N	28	186 1	50
03	310	N	246	-0-	-64	235 3	11 9	N	10		60
04	270	N	248	-0-	-22	237 3	11 9	N	10		70

WATZ		WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282
11	1590	N	1492	-0-	-98	1439 3	53 9	N	48		209
12	1689	N	1689	-0-	-0-	1578 3	111 9	N	101	180 1	130
01	1643	N	1529	-0-	-114	1439 3	90 9	N	82		212
02	1450	N	1362	-0-	-88	1297 3	65 9	N	59	190 1	81
03	1643	N	1456	-0-	-187	1400 3	56 9	N	51		132
04	1470	N	1437	-0-	-33	1374 3	63 9	N	57		189

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.// 27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC		479180													
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
TR OFFSHORE, LLC 863725											
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
TR OFFSHORE, LLC 863725											
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA											
TR OFFSHORE, LLC 863725											
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7500	18636	-0-	11136	342616	210 1	17571 2	N	777	694 1	242
12	7750	16953	-0-	9203	351819	855 9	217 1	16085 2	N	592 490 1	344
01	7750	14032	-0-	6282	358101	651 9	186 1	13297 2	N	499 687 1	156
02	128709	7104	-0-	-121605	236496	549 9	92 1	6764 2	N	225 175 1	206
03	29450	-0-	-0-	-29450	207046	248 9	90 1	2925 2	N	-0- 87 188 1	206
*04	28500	3111	-0-	-25389	181657		96 9				105

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7500	35084	-0-	27584	541589	390 1	34143 2	N	501	495 1	202
12	7750	31456	-0-	23706	565295	551 9	403 1	30450 2	N	548 687 1	63
01	7750	29026	-0-	21276	586571	603 9	434 1	28061 2	N	483 361 1	185
02	7250	25951	-0-	18701	605272	531 9	464 1	25076 2	N	374 350 1	209
03	7750	25857	-0-	18107	623379	411 9	620 1	24804 2	N	394 531 1	72
04	7500	15222	-0-	7722	631101	433 9	510 1	14081 2	N	574 585 1	61
						631 9					

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	360 1	2367 2	N	7		76
12	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	8 9	372 1	2379 2	N	7	83
01	2883 #	2384	-0-	-499	-0-	8 9	372 1	2006 2	N	5	88
02	2697 #	1832	-0-	-865	-0-	6 9	348 1	1475 2	N	8	96
03	2883 #	201	-0-	-2682	-0-	9 9	84 1	117 2	N	-0-	96
*04	2730 #	2262	-0-	-468	-0-		360 1	1893 2	N	8	104
						9 9					

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 05/26/2014			TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	52230 X	41365	-0-	-10865	-0-	489 1	40823 2	N	48		135
12	53971 X	38299	-0-	-15672	-0-	53 9	604 1	37650 2	N	41 99 1	77
01	53971 X	33998	-0-	-19973	-0-	45 9	301 1	33651 2	N	42 86 1	33
02	39991 X	28997	-0-	-10994	-0-	46 9	346 1	28610 2	N	37	70
03	35371 X	28263	-0-	-7108	-0-	41 9	389 1	27833 2	N	37	107
04	34230 X	25729	-0-	-8501	-0-	41 9	414 1	25279 2	N	33 73 1	67
						36 9					

OIL AND GAS DIVISION

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) SAMSON EXPLORATION, LLC LEE, ANNA GU				28785 450 744835	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
				WELL #:	1	RRCID ->	276050	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	14904 - 14952	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	4140 X	1436	-0-	-2704	-0-	961 150	1 9	325	2	N	136	128	1	170
12	4278 X	2387	-0-	-1891	-0-	688 235	1 9	1464	2	N	214	284	1	100
01	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	591 348	1 9	2664	2	N	316	247	1	169
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1168 541	1 9	3981	2	N	492	511	1	150
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	546 462	1 9	3926	2	N	420	398	1	172
04	3480 X	906	-0-	-2574	-0-	205 121	1 9	580	2	N	110	162	1	120

JACK WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	276069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	13375 - 13436	

11	152790 X	141027	-0-	-11763	-0-	1884 1065	1 9	138078	2	N	968	927	1	188
12	157883 X	113889	-0-	-43994	-0-	1745 811	1 9	111333	2	N	737	892	1	33
01	157542 X	118313	-0-	-39229	-0-	1643 743	1 9	115927	2	N	675	578	1	130
02	146015 X	93935	-0-	-52080	-0-	1677 598	1 9	91660	2	N	544	557	1	117
03	131998 X	85459	-0-	-46539	-0-	1762 539	1 9	83158	2	N	490	540	1	67
04	127740 X	70913	-0-	-56827	-0-	1269 457	1 9	69187	2	N	415	245	1	237

ENDURANCE (MID-WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MEADOWBROOK FARMS				29075 250 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
				WELL #:	1	RRCID ->	184966	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	15680	PERF.	15354 - 15374	

11	23490 #	23070	-0-	-420	-0-	23023	2	47	9	N	43			115
12	23684 #	23361	-0-	-323	-0-	23352	2	9	9	N	8			123
01	24304 #	23974	-0-	-330	-0-	23919	2	55	9	N	50			173
02	22852	22852	-0-	-0-	-0-	22831	2	21	9	N	19	157	1	35
03	24304 #	23682	-0-	-622	-0-	23632	2	50	9	N	45			80
04	23190 #	21898	-0-	-1292	-0-	21878	2	20	9	N	18			98

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DALIO				29075 380 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
				WELL #:	1	RRCID ->	189847	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	17210	PERF.	13242 - 13356	

11	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2051	2	11	9	N	10			117
12	2108 #	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			N	-0-			117
01	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-			117
02	2001 N	1643	-0-	-358	-0-	1643	2			N	-0-			117
03	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1638	2	3	9	N	3			120
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5			125

ENGLEHART (F2) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER GAS UNIT				29110 145 518265	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: COLORADO		
				WELL #:	1	RRCID ->	187435	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	3191 - 3194	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136751	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	8597 - 8632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	078901	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8695 - 8776	
11	1680 #	1370	-0-	-310	-0-	1366	2	4	9	N	4	47
12	1736 #	706	-0-	-1030	-0-	697	2	9	9	N	8	55
01	1116 #	876	-0-	-240	-0-	867	2	9	9	N	8	63
02	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1693	2	10	9	N	9	72
03	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11	83
*04	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1666	2	15	9	N	14	97

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986	
11	4290 #	1161	-0-	-3129	-0-	1152	2	9	9	N	8	153
12	3410 #	1089	-0-	-2321	-0-	1085	2	4	9	N	4	18
01	4867 #	3604	-0-	-1263	-0-	3565	2	39	9	N	35	53
02	4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4779	2	65	9	N	59	112
03	4867 #	4412	-0-	-455	-0-	4361	2	51	9	N	46	158
04	3480 #	1518	-0-	-1962	-0-	1508	2	10	9	N	9	167

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028	
11	1650 #	586	-0-	-1064	-0-	586	3			N	-0-	125
12	1705 #	862	-0-	-843	-0-	862	3			N	-0-	125
01	589 #	88	-0-	-501	-0-	88	3			N	-0-	125
02	580 #	91	-0-	-489	-0-	91	3			N	-0-	125
03	868 #	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-	125
04	840 #	228	-0-	-612	-0-	228	3			N	-0-	125

ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602									
HOLMES		WELL #:	2	RRCID ->	233258	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3322 - 3326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEHRER		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		500602									
		WELL #:	1	RRCID ->	242435	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3125 - 3138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENGLEHART (3300)		//CONT.//		29110 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.//		500602											
BEANE		WELL #:		1	RRCID ->	265913	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3211 - 3213			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ENGLEHART (3400)				29110 723	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602								
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	242428	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3406 - 3407
11	2760 #	2687	-0-	-73	-0-	580	1	2107	2	N	-0-	-0-
12	2976 #	2774	-0-	-202	-0-	620	1	2154	2	N	-0-	-0-
01	2976 #	2617	-0-	-359	-0-	600	1	2017	2	N	-0-	-0-
02	2784 #	1863	-0-	-921	-0-	480	1	1383	2	N	-0-	-0-
03	2790 #	2571	-0-	-219	-0-	600	1	1971	2	N	-0-	-0-
*04	4684 R	4684	-0-	-0-	-0-	600	1	4084	2	N	-0-	-0-

CLIPSON/HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	265862	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3339 - 3341
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ENGLEHART, S. (3960)				29115 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	279931	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3923 - 3926
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENGLEHART, S. (6200)				29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
HUVAR, SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	153

LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	44

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
23		105294		02/25/1941		8213		7740 -		7953	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
29		105295		12/30/1941		8859		7750 -		7780	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
37		105296		10/03/1949		9583		8760 -		8776	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
28		105297		10/01/1941		8406		8124 -		8142	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
26		105298		07/28/1995		8722		7700 -		8050	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
X 92		136867		12/03/1990		6000		1829 -		1839	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
A 46		146865		06/27/1993		8693		8200 -		8510	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	2	Y	-0-				1
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	7	1	24	2	Y	1				1
						1	9								
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-				1
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	Y	-0-				1

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247						
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				86
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				86
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				86
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				86
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				86
*04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-				86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580						
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	28	1	89	2	Y	-0-	1	1		1
12	434 N	118	-0-	-316	-0-	35	1	76	2	Y	6	3	1		4
						7	9								
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	18	1	67	2	Y	-0-	2	1		2
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	23	1	74	2	Y	7	4	1		5
						8	9								
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	Y	2	3	1		4
						2	9								
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-	2	1		2

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	77	1	169	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	215	-0-	-250	-0-	47	1	168	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	174	-0-	-203	-0-	41	1	133	2	Y	-0-	-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	230	2	Y	-0-	-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	-0-	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9515 - 9536
BP/KERR-MCGEE		1										
11	480 X	174	-0-	-306	-0-	8	1	56	3	N	100	117
12	3720 X	226	-0-	-3494	-0-	110	9					
01	3720 X	403	-0-	-3317	-0-	42	1	32	3	N	138	75
02	3480 X	359	-0-	-3121	-0-	152	9					
03	2449 X	334	-0-	-2115	-0-	93	1	156	3	N	140	35
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	154	9					
						135	1	62	3	N	147	182
						162	9					
						76	1	100	3	N	144	146
						158	9					
										N	NO RPT	146

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8614 - 8636
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	22	1	8432	3	N	114	150
12	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	125	9					
01	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	36	1	19828	3	N	273	70
02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	300	9					
03	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	35	1	16662	3	N	207	100
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	228	9					
						34	1	18194	3	N	213	134
						234	9					
						35	1	18371	3	N	217	171
						239	9					
										N	NO RPT	171

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
11	5580 X	2362	-0-	-3218	-0-	10	1	2344	3	N	7	180
12	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	8	9					
01	5208 X	3894	-0-	-1314	-0-	29	1	5728	3	N	68	70
02	4872 X	3715	-0-	-1157	-0-	75	9					
03	5828 X	1685	-0-	-4143	-0-	26	1	3840	3	N	25	95
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	28	9					
						29	1	3657	3	N	26	121
						29	9					
						11	1	1639	3	N	32	153
						35	9					
										N	NO RPT	153

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	49	1	159	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	179	-0-	-255	-0-	56	1	123	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	47	1	170	2	Y	1	1
						1	9					
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	33	1	107	2	Y	1	1
						1	9					
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	Y	1	1
						1	9					
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	480 N	253	-0-	-227	-0-	59	1	193	2	Y	1	1
						1	9					
12	620 N	277	-0-	-343	-0-	86	1	188	2	Y	3	2
						3	9					1
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	53	1	190	2	Y	-0-	1
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	316	2	Y	39	1
						43	9					39
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	109	1	479	2	Y	-0-	16
						7	9					1
*04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	951	2	Y	6	12
						7	9					17

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	264	1	859	2	Y	5	3 1	4
12	2883 N	468	-0-	-2415	-0-	144	1	316	2	Y	7	5 1	6
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	134	1	483	2	Y	11	7 1	10
02	1102 N	849	-0-	-253	-0-	196	1	639	2	Y	13	10 1	13
03	1178 X	865	-0-	-313	-0-	159	1	700	2	Y	5	8 1	10
*04	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	125	1	1255	2	Y	2	6 1	6

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

11	540 X	436	-0-	-104	-0-	103	1	333	2	Y	-0-		1
12	527 X	316	-0-	-211	-0-	99	1	217	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	527 X	407	-0-	-120	-0-	88	1	319	2	Y	-0-		-0-
02	435 N	351	-0-	-84	-0-	82	1	269	2	Y	-0-		-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	2	Y	-0-		-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	326	1	1061	2	Y	8	5 1	7
12	1922 N	906	-0-	-1016	-0-	281	1	615	2	Y	9	7 1	9
01	1581 N	1120	-0-	-461	-0-	241	1	871	2	Y	7	7 1	9
02	1363 N	652	-0-	-711	-0-	151	1	494	2	Y	6	6 1	9
03	1581 X	1533	-0-	-48	-0-	281	1	1237	2	Y	14	10 1	13
*04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	275	1	2759	2	Y	4	9 1	8

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	5	1	18	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6	1	21	2	Y	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-		-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1320 X	273	-0-	-1047	-0-	-0-	64	1	209	2	Y		-0-
12	527 X	139	-0-	-388	-0-	-0-	44	1	95	2	Y		-0-
01	837 X	76	-0-	-761	-0-	-0-	16	1	59	2	Y		-0-
02	783 X	285	-0-	-498	-0-	-0-	67	1	218	2	Y	1 1	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	281	2	Y		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	50	2	Y		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	31	1	101	2	Y		-0-
12	372 N	98	-0-	-274	-0-	-0-	31	1	67	2	Y		-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	29	1	106	2	Y		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	92	2	Y		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y		-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	-0-	38	1	122	2	Y		231
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	-0-	94	9	100	2	Y		309
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	-0-	86	9	130	2	Y		380
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	-0-	36	1	99	2	Y	243 1	194
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	187	2	Y	113 1	156
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	Y	116 1	120
							83	9					
							48	1					
							88	9					

ESPERSON DOME, WEST
HRB OPERATING COMPANY, INC.
COHN, A. B.

29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
407764
WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA (6200)
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
WIGGINTON-BOYD

29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
549836
WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
BP AMERICAN A-392

29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
741047
WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	367	1			220
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	190	1			50
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					72
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					150

EVERGREEN
ALTA MESA SERVICES, LP
HOUGHTON

29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
015721
WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 #	-0-	-0-	-3000	B	-16473				Y	-0-					102
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102

GIBBS

WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		390 #	-0-	-0-	-390	B	-390				N	-0-					40
12		403 #	-0-	-0-	-403	B	-793				N	-0-					40
01		341 #	-0-	-0-	-341	B	-1134				N	-0-					40
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40

EVERGREEN (3600)
BIG WELLS ENERGY CORPORATION
POLK, LELAH

29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
070719
WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		405 N	-0-	-0-	-405		-0-				Y	-0-					-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-		-0-	1267	2		Y	-0-					-0-
01		2017 N	2017	-0-	-0-		-0-	2017	2		Y	-0-					-0-
02		2900 N	3131	-0-	231		231	3131	2		Y	-0-					-0-
03		1521 N	1290	-0-	-231		-0-	1290	2		Y	-0-					-0-
04		1500 N	1098	-0-	-402		-0-	1098	2		Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)		30003 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PERRYMAN TRUST		048169		WELL #: 1		RRCID -> 209600		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10593 - 10599				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17460	17302	-0-	-158	763	294	1	16375	2	N	575	370	1	2	8	352
12	18042	18243	-0-	201	964	633	9	17311	2	N	565	735	1	3	8	179
01	18042	8344	-0-	-9698	-0-	158	1	7924	2	N	238	1	8			416
02	19035	19035	-0-	-0-	-0-	262	9	18189	2	N	505	538	1	2	8	381
03	18042	14467	-0-	-3575	-0-	290	1	13769	2	N	373	511	1	3	8	240
04	17460	13724	-0-	-3736	-0-	556	9	12967	2	N	415	558	1	3	8	94
						288	1									
						410	9									
						300	1									
						457	9									

FAITH-MAG (FRIO 9500)		30056 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC. HUEBNER		253162		WELL #: 2		RRCID -> 175135		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9402 - 9654				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-MAG (LEWIS)		30056 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
EOG RESOURCES, INC. HUEBNER		253162		WELL #: 2		RRCID -> 175083		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9622 - 9654				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)		30062 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
HEMCO DEVELOPMENT, LLC HOLLOWAY		374997		WELL #: 1		RRCID -> 197649		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 12674 - 12810				
11	2970	53	-0-	-2917	-0-	52	2	1	9	N	1					386
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2					388
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					389
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					389
*03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	389	1			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26980 03/14/2016																

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A		386310		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233				
11	420 #	152	-0-	-268	-0-	95	1	57	3	N	-0-					-0-
12	434 #	252	-0-	-182	-0-	140	1	112	3	N	-0-					-0-
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	125	1	94	3	N	-0-					-0-
02	261 #	135	-0-	-126	-0-	86	1	49	3	N	-0-					-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	163	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240 #	37	-0-	-203	-0-	29	1	8	3	N	-0-					-0-

FANNETT		//CONT.// 30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808	
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	7 1	3 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	5 1	3 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	5 1	2 3	N	1		1
						1 9					
*04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	15 1	4 3	N	1	1 1	1
						1 9					

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682	
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	207 1	126 3	N	-0-		-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	179 1	143 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	149 1	113 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	319 #	186	-0-	-133	-0-	117 1	69 3	N	-0-		-0-
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	181 1	100 3	N	-0-		-0-
04	330 #	206	-0-	-124	-0-	162 1	44 3	N	-0-		-0-

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 3	N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #: 17		RRCID -> 265804		COMPL. DATE 05/03/1974		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3750 - 3756	
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	7 1	3 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	9 1	6 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMAS, E., MRS.		WELL #: 1 U		RRCID -> 006197		COMPL. DATE 02/27/1952		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290				
11	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	642	1	389	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	606	1	486	3	N	-0-	-0-
01	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	620	1	469	3	N	-0-	-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	632	1	366	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	660	1	364	3	N	-0-	-0-
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	827	1	224	3	N	-0-	-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 7528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2250 N	23	-0-	-2227	-0-	14 1	9 3	Y	-0-		2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 3	Y	-0-		2
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		2
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	2 3	Y	1		3
							1 9					
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	2 3	Y	1	2 1	2
							1 9					

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	2215 - 2348
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7301 - 7312
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	7704 - 7708
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7669 - 7683
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7075 - 7254
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	298 1	225 3	N	2		128
							2 9					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	63 1	65

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
HENDERSON

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
190005
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1347	2	Y	137	198	1			206
						151	9									
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	67	1	863	2	Y	113	199	1			120
						124	9									
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	109					229
						120	9									
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	85					314
						94	9									
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	916	2	Y	115	187	1			242
						127	9									
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	117	188	1			171
						129	9									

HENDERSON

WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
HENNDERSON				WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11217 - 11242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENNDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11020 - 11188	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-			-0-

HENNDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10874 - 10986	
11	14B2 EXT	371	-0-	371	601	29	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	501	-0-	501	1102	36	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	198	-0-	198	1300	15	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1300					Y	-0-			-0-
03	1300 N	-0-	-0-	-1300	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10412 - 10888	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10633 - 10813	
11	6450 X	5100	-0-	-1350	-0-	1174	1	3857	2	N	63			351
12	6665 X	6005	-0-	-660	-0-	1213	1	4690	2	N	93	180	1	263
01	6510 X	5991	-0-	-519	-0-	1213	1	4661	2	N	106			369
02	6061 X	5912	-0-	-149	-0-	1135	1	4663	2	N	104	185	1	285
03	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	1213	1	4427	2	N	73			358
04	5820 X	5191	-0-	-629	-0-	1174	1	3967	2	N	45	160	1	243

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10612 - 10798	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	N	-0-			57
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-			57
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-			57
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	2	N	-0-			57
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	N	-0-			57
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	N	-0-			57

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1	N	-0-			59
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1	N	-0-			59
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1	N	-0-			59
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 1	N	-0-			59
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1	N	-0-			59
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1	N	-0-			59

WAGNER OIL COMPANY				891175								
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742	
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	480 1	5108 3	N	20	1 8		139
						22 9						
12	3441 X	2758	-0-	-683	-0-	496 1	2217 3	N	41	1 8		179
						45 9						
01	3596 X	2769	-0-	-827	-0-	480 1	2238 3	N	46	180 1	1 8	44
						51 9						
02	5075 X	2528	-0-	-2547	-0-	359 1	2130 3	N	35	2 8		77
						39 9						
03	5425 X	3002	-0-	-2423	-0-	387 1	2492 3	N	112	2 8		187
						123 9						
04	5250 X	2953	-0-	-2297	-0-	378 1	2532 3	N	39	184 1		42
						43 9						

PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	11201 - 11228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		11340 X	10625	-0-	-715	-0-	710 1	9522 3	N	357	398 1	1 8	150
							393 9						
12		11718 X	11193	-0-	-525	-0-	733 1	10086 3	N	340	400 1	1 8	89
							374 9						
01		11563 X	11075	-0-	-488	-0-	872 1	9830 3	N	339	173 1	1 8	254
							373 9						
02		10817 X	10172	-0-	-645	-0-	734 1	9064 3	N	340	397 1	2 8	195
							374 9						
03		11315 X	10034	-0-	-1281	-0-	770 1	8802 3	N	420	402 1	4 8	209
							462 9						
04		10830 X	10344	-0-	-486	-0-	849 1	9125 3	N	336	384 1		161
							370 9						

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11001 - 11107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11133 - 11214	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11104 - 11112	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)		30544 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	173343	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11812 - 11832	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	75480	62544	-0-	-12936	2075	300	1	61042	2	N	1093	1188	1	3	8	752
						1202	9									
12	67704 #	63834	-0-	-3870	-0-	310	1	61997	2	N	1388	1832	1	2	8	306
						1527	9									
01	67704 #	60423	-0-	-7281	-0-	304	1	58646	2	N	1339	1047	1	2	8	596
						1473	9									
02	63336 #	56613	-0-	-6723	-0-	290	1	54944	2	N	1254	1150	1	4	8	696
						1379	9									
03	66464	61831	-0-	-4633	-0-	310	1	60135	2	N	1260	1389	1	4	8	563
						1386	9									
*04	63877 R	63877	-0-	-0-	-0-	300	1	62202	2	N	1250	1204	1	3	8	606
						1375	9									

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)			30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835									
MCGOWN, ANNA MAE GU			WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11924 - 11927	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10190 - 10228	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1		RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9866 - 9791	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7531 - 7532	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
FR TRACT 1-4B			WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)		31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #:	104	RRCID ->	168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8342 - 8360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF.10148 - 10194	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	18

FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260 PERF. 8082 - 8086	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 8084 - 8088	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551 PERF. 9684 - 9714	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9297 - 9338	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)			31194 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC			844133										
FLAG POND			WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10750 - 10790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6512	5631	-0-	-881 B	-19877	5592 3	39 9	N	35			155
12		8711 #	3627	-0-	-5084 B	-24961	3603 3	24 9	N	22			177
01		9145 #	5189	-0-	-3956 B	-28917	5133 3	56 9	N	51			228
02		0	6233	-0-	6233 B	-22684	6175 3	58 9	N	53			281
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16945	CANCELLED UNDERAGE ->		-5739						
03		0	2958	-0-	2958 B	-13987	2946 3	12 9	N	11			292
04		5640 #	6420	-0-	780 B	-13207	6291 3	129 9	N	117	177	1	232

FLAG POND			WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804	
11		8751	11025	-0-	2274 B	24724	10857 3	168 9	N	153	189	1	312
12		13206	12099	-0-	-1107 B	23617	11933 3	166 9	N	151	186	1	277
01		13237	11240	-0-	-1997 B	21620	10942 3	298 9	N	271	370	1	178
02		0	9275	-0-	9275 B	30895	9148 3	127 9	N	115	186	1	107
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				30895									
03		0	11307	-0-	11307 B	42202	11263 3	44 9	N	40			147
04		10382	11574	-0-	1192 B	43394	11505 3	69 9	N	63			210

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.			261273										
GOLDEN			WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMORE "C"			WELL #:	1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10384 - 10400	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	35			165
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	32			197
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	38	178	1	57
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			57
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			57
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			57
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 03	LEASE	26922	11/25/2014							

FONDREN RANCH (YEGUA 4350)			31839 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.			120079										
FAILLA			WELL #:	1	RRCID ->	269450	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	4466 - 4470	
11		10865	10865	-0-	-0-	-0-	10865 2		N	-0-			-0-
12		12193	12193	-0-	-0-	-0-	12193 2		N	-0-			-0-
01		12304	12304	-0-	-0-	-0-	12304 2		N	-0-			-0-
02		10511	10511	-0-	-0-	-0-	10511 2		N	-0-			-0-
03		12090	10248	-0-	-1842	-0-	10248 2		N	-0-			-0-
04		11700	9129	-0-	-2571	-0-	9129 2		N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)			32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	12104 - 16330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	23790	6026	-0-	-17764	-0-	257 1	5639 2	N		118			196
						130 9							
12	9982 #	6037	-0-	-3945	-0-	258 1	5641 2	N		125	191 0		130
						138 9							
01	8835 #	5835	-0-	-3000	-0-	299 1	5409 2	N		115			245
						127 9							
02	7192 #	5473	-0-	-1719	-0-	320 1	5043 2	N		100	246 0		99
						110 9							
03	6820 #	5553	-0-	-1267	-0-	267 1	5111 2	N		159	158 0		100
						175 9							
04	6030 #	5338	-0-	-692	-0-	361 1	4874 2	N		94	145 0		49
						103 9							

LUCAS ENERGY, INC.			511924		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT			WELL #:	1			06/10/2008			11590			10871 - 11519
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC			766370		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.
EASTHAM STATE PRISON FARM 7			WELL #:	1			10/31/2008			11992			11252 - 11685
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)			32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
BROMBERG, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385	
11	2760 X	1438	-0-	-1322	-0-	1079 2	316 4	N		39			115
						43 9							
12	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	1928 2	14 4	N		39			154
						43 9							
01	2790 X	1666	-0-	-1124	-0-	1549 2	38 4	N		72			226
						79 9							
02	2378 X	1770	-0-	-608	-0-	1688 2	17 4	N		59	190 0		95
						65 9							
03	1984 N	998	-0-	-986	-0-	825 2	156 4	N		15			110
						17 9							
04	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1097 2	8 4	N		18			128
						20 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2168 -0-	-1222 -0-	285 1	1750 2	N	121	178	1			75
12	3503 X	2994 -0-	-509 -0-	133 9	2524 2	N	135					210
01	3255 X	2882 -0-	-373 -0-	321 1	2388 2	N	149	164	1			195
02	3132 X	3132 -0-	-0- -0-	149 9	2576 2	N	149	190	1			154
03	3348 X	3097 -0-	-251 -0-	330 1	2631 2	N	129	161	1			122
04	2910 X	2760 -0-	-150 -0-	164 9	2267 2	N	153	185	1			90
				392 1								
				324 1								
				142 9								
				325 1								
				168 9								

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589												
11	1260 N	719 -0-	-541 -0-	99 1	608 2	N	11					327
12	1271 N	775 -0-	-496 -0-	12 9	678 2	N	10					337
01	889 N	889 -0-	-0- -0-	86 1	760 2	N	22	185	1			174
02	1009 N	1009 -0-	-0- -0-	11 9	842 2	N	35					209
03	1039 N	1039 -0-	-0- -0-	105 1	905 2	N	21					230
04	870 N	807 -0-	-63 -0-	24 9	678 2	N	29					259
				128 1								
				39 9								
				111 1								
				23 9								
				97 1								
				32 9								

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
11	9628 X	9628 -0-	-0- -0-	50 1	9343 2	N	214	191	1			85
12	9703 X	8197 -0-	-1506 -0-	235 9	8002 2	N	132					217
01	10013 X	8971 -0-	-1042 -0-	50 1	8712 2	N	188	168	1			237
02	9367 X	8027 -0-	-1340 -0-	145 9	7812 2	N	153	190	1			200
03	10013 X	7453 -0-	-2560 -0-	52 1	7205 2	N	178	180	1			198
04	9630 X	8140 -0-	-1490 -0-	207 9	7906 2	N	167	185	1			180
				47 1								
				168 9								
				52 1								
				196 9								
				50 1								
				184 9								

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-					304
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-					304
01	2108 X	2108 -0-	-0- -0-	-0-	140 1	N	373	354	1			323
02	2996 X	2996 -0-	-0- -0-	-0-	410 9							
03	1329 X	1329 -0-	-0- -0-	-0-	563 1	N	831	919	1			235
04	2040 X	1040 -0-	-1000 -0-	-0-	914 9							
					511 1	N	450	370	1			315
					495 9							
					583 1	N	415	535	1			195

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
TRIVIUM OPERATING, LLC					871168									
ACKLEY, DAN				WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10285 - 10419	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10342 - 10450	
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4085	3	72	9	N	65			257
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4163	3	85	9	N	77	187	1	147
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3919	3	90	9	N	82			229
*02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4369	3	83	9	N	75			304
*03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4684	3	77	9	N	70	190	1	184
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			184

DAN ACKLEY B				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476	
11	DLQ G-10	5890	-0-	5890	18505	5739	3	151	9	N	137			277
12	DLQ G-10	6146	-0-	6146	24651	6014	3	132	9	N	120	193	1	204
01	31886 X	7235	-0-	-24651	-0-	7068	3	167	9	N	152	199	1	157
*02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5347	3	147	9	N	134	197	1	94
03	6324 X	5739	-0-	-585	-0-	5593	3	146	9	N	133			227
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			227

KENNON				WELL #:	2	RRCID ->	279951	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10422 - 10536	
05	SHUT IN	1769	-0-	1769	7906	1701	3	68	9	N	62			292
06	SHUT IN	1575	-0-	1575	9481	1351	3	224	9	N	204	371	1	125
07	SHUT IN	1477	-0-	1477	10958	1315	3	162	9	N	147	180	1	92
08	SHUT IN	2051	-0-	2051	13009	1779	3	272	9	N	247	180	1	159
09	SHUT IN	2118	-0-	2118	15127	1788	3	330	9	N	300	375	1	84
10	SHUT IN	1463	-0-	1463	16590	1263	3	200	9	N	182	169	1	97
11	SHUT IN	1112	-0-	1112	17702	938	3	174	9	N	158	187	1	68
12	SHUT IN	2044	-0-	2044	19746	1656	3	388	9	N	353	341	1	80
01	SHUT IN	469	-0-	469	20215	469	3			N	-0-			80
02	SHUT IN	2797	-0-	2797	23012	2354	3	443	9	N	403	191	1	289
03	SHUT IN	2236	-0-	2236	25248	1996	3	240	9	N	218	367	1	135
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	25248					N	NO RPT			135

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)					32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
ENERGY & EXPL. PRNRS OPER., LP					251869									
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	2520 N	1874	-0-	-646	-0-	160	1	1699	2	N	14	146		
12	2542 N	1823	-0-	-719	-0-	15	9	1578	2	N	21	167		
01	2728 N	1925	-0-	-803	-0-	23	9	1681	2	N	27	194		
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	214	1	2237	2	N	30	224		
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	30	9	1742	2	N	15	66	173	1
*04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	192	1	2466	2	N	22	88		
						17	9							
						200	1							
						24	9							
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	840 N	422	-0-	-418	-0-	36	1	386	2	N	-0-	176		
12	930 N	478	-0-	-452	-0-	59	1	419	2	N	-0-	176		
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	89	1	622	2	N	-0-	176		
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	-0-	176		
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-	176		
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-	176		
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	268	177	1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	2	113	9	N	103	371		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	41	2	84	9	N	76	447		
02	232 N	47	-0-	-185	-0-	45	2	2	9	N	2	280	169	1
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-	280		
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-	280		
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826														
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3	176		
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	39	2	19	9	N	17	193		
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-	193		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5	198		
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	218	2	18	9	N	16	214		
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	214		
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226														
11	1530 N	1044	-0-	-486	-0-	847	2	197	9	N	179	233	177	1
12	1550 N	944	-0-	-606	-0-	776	2	168	9	N	153	195	191	1
01	1395 N	814	-0-	-581	-0-	654	2	160	9	N	145	150	190	1
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	553	2	154	9	N	140	104	186	1
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	770	2	160	9	N	145	249		
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	665	2	119	9	N	108	170	187	1

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898										COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10462 - 12124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	265 2	25 9	N	N	23			142	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	150 2	11 9	N	N	10			152	
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	97 2	10 9	N	N	9			161	
02		290 N	252	-0-	-38	-0-	249 2	3 9	N	N	3			164	
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	275 2	11 9	N	N	10			174	
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	240 2	11 9	N	N	10			184	

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900										COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	10326 - 11894
11	14B2	EXT	15	-0-	15	15	2		N	N	-0-			104	
12	14B2	EXT	42	-0-	42	57	2	9 9	N	N	8			112	
01	57	X	-0-	-0-	-57	-0-			N	N	-0-			112	
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			112	
03	31	N	27	-0-	-4	-0-			N	N	-0-			112	
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			112	

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901										COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273										COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	10877 - 11635
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287										COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9810 - 11742
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915										COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10352 - 12070
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			376	
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	N	-0-			376	
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	113 2	4 9	N	N	4			380	
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	N	-0-	190 1		190	
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	N	-0-			190	
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	N	-0-			190	

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537										COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10671 - 11090
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	3540 X	2261	-0-	-1279	-0-	2120	2	141	9	N	128	180	1	161
12	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	1814	2	129	9	N	117			278
01	3658 X	1428	-0-	-2230	-0-	1332	2	96	9	N	87	192	1	173
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3624	2	191	9	N	174	186	1	161
03	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2732	2	116	9	N	105			266
*04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2552	2	109	9	N	99	189	1	176

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070														
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101	176	1	179
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	9	N	168	186	1	161
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	652	2	114	9	N	104			265
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	83	183	1	165
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	536	2	111	9	N	101			266
04	750 N	353	-0-	-397	-0-	294	2	59	9	N	54	180	1	140

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2268	2	527	9	N	479	366	1	224
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2029	2	627	9	N	570	551	1	243
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	1710	2	595	9	N	541	566	1	218
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2034	2	619	9	N	563	547	1	234
03	0 W	2593	-0-	2593	2593	2084	2	509	9	N	463	558	1	139
04	0 W	2407	-0-	2407	5000	1939	2	468	9	N	425	369	1	195

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
11	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	886	2	448	9	N	407	547	1	129
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	1933	2	1323	9	N	1203	937	1	395
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1370	2	1076	9	N	978	938	1	435
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1566	2	1158	9	N	1053	1308	1	180
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	1781	2	1271	9	N	1155	1106	1	229
*04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	1743	2	1173	9	N	1066	1091	1	204

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
11	3360 X	2113	-0-	-1247	-0-	1647	2	466	9	N	424	366	1	214
12	3162 X	1959	-0-	-1203	-0-	1515	2	444	9	N	404	377	1	241
01	1736 X	898	-0-	-838	-0-	744	2	154	9	N	140	170	1	211
02	1914 X	258	-0-	-1656	-0-	234	2	24	9	N	22			233
03	2046 X	469	-0-	-1577	-0-	438	2	31	9	N	28			261
04	2100 X	204	-0-	-1896	-0-	165	2	39	9	N	35	182	1	114

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
11	5910 X	2561	-0-	-3349	-0-	2442	2	119	9	N	108	179	1	106
12	6107 X	2550	-0-	-3557	-0-	2442	2	108	9	N	98			204
01	3751 X	1252	-0-	-2499	-0-	1202	2	50	9	N	45	177	1	72
02	3654 X	1638	-0-	-2016	-0-	1579	2	59	9	N	54			126
03	3906 X	1878	-0-	-2028	-0-	1770	2	108	9	N	98			224
04	2550 X	1130	-0-	-1420	-0-	1098	2	32	9	N	29	174	1	79

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
11	8640 X	4178	-0-	-4462	-0-	2533	2	1645	9	N	1495	1635	1	129
12	7378 X	3645	-0-	-3733	-0-	1984	2	1661	9	N	1510	1449	1	190
01	5859 X	4293	-0-	-1566	-0-	2455	2	1838	9	N	1671	1476	1	385
02	5017 X	1223	-0-	-3794	-0-	693	2	530	9	N	482	564	1	303
03	4898 X	1284	-0-	-3614	-0-	686	2	598	9	N	544	554	1	293
*04	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	4931	2	3290	9	N	2991	2916	1	368

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120 X	1802	-0-	-4318	-0-	1359	2	443	9	N	403	369	1	230
12	6262 X	1747	-0-	-4515	-0-	1030	2	717	9	N	652	554	1	328
01	3007 X	1160	-0-	-1847	-0-	921	2	239	9	N	217	360	1	185
02	2117 X	1144	-0-	-973	-0-	752	2	392	9	N	356	365	1	176
03	2263 X	1482	-0-	-781	-0-	1032	2	450	9	N	409	362	1	223
04	1800 X	1043	-0-	-757	-0-	747	2	296	9	N	269	181	1	311

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
11	1290 X	1087	-0-	-203	-0-	1012	2	75	9	N	68	183	1	111
12	1023 N	633	-0-	-390	-0-	564	2	69	9	N	63			174
01	1085 N	741	-0-	-344	-0-	711	2	30	9	N	27			201
02	783 N	454	-0-	-329	-0-	421	2	33	9	N	30			231
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	758	2	52	9	N	47	176	1	102
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42			144

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	407	2	15	9	N	14			265
12	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-			265
01	558 N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	-0-			265
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5	186	1	84
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			84
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	N	22			106

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
11	5550 X	37	-0-	-5513	-0-	14	2	23	9	N	21			192
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	32			224
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3317	2	246	9	N	224	187	1	261
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3864	2	241	9	N	219	379	1	101
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2007	2	198	9	N	180			281
04	3450 X	3383	-0-	-67	-0-	2835	2	548	9	N	498	555	1	224

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
11	11354 X	4354	-0-	-7000	-0-	4251	2	103	9	N	94			216
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4150	2	75	9	N	68	178	1	106
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3811	2	69	9	N	63			169
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3557	2	87	9	N	79			248
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3539	2	61	9	N	55	183	1	120
*04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3348	2	97	9	N	88			208

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
11	6570 X	2469	-0-	-4101	-0-	1282	2	1187	9	N	1079	1106	1	164
12	4805 X	2562	-0-	-2243	-0-	1337	2	1225	9	N	1114	1117	1	161
01	3689 X	3069	-0-	-620	-0-	1762	2	1307	9	N	1188	926	1	423
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	1948	2	1272	9	N	1156	1470	1	109
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	1632	2	1119	9	N	1017	925	1	201
04	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	1686	2	1174	9	N	1067	1116	1	152

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
11	50010 X	7376	-0-	-42634	-0-	6428	2	948	9	N	862	906	1	276
12	51677 X	7889	-0-	-43788	-0-	6048	2	1841	9	N	1674	1646	1	304
01	14663 X	7428	-0-	-7235	-0-	5431	2	1997	9	N	1815	1863	1	256
02	13717 X	5138	-0-	-8579	-0-	2608	2	2530	9	N	2300	2407	1	149
03	11470 X	2063	-0-	-9407	-0-	907	2	1156	9	N	1051	919	1	281
04	7620 X	1454	-0-	-6166	-0-	975	2	479	9	N	435	552	1	164

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		65790 X	2634	-0-	-63156	-0-	1440	2	1194	9	1085	290
12		67983 X	1826	-0-	-66157	-0-	1283	2	543	9	494	224
01		3007 X	2319	-0-	-688	-0-	1427	2	892	9	811	290
02		2813 X	1853	-0-	-960	-0-	1141	2	712	9	647	218
03		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	1622	2	972	9	884	184
04		2640 X	2101	-0-	-539	-0-	1355	2	746	9	678	134

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
11		0 W	970	-0-	970	162933	823	2	147	9	134	290
12		0 W	2384	-0-	2384	165317	2073	2	311	9	283	208
01		0 W	2194	-0-	2194	167511	1918	2	276	9	251	268
02		0 W	2210	-0-	2210	169721	1939	2	271	9	246	323
*03		172363 X	2642	-0-	-169721	-0-	2383	2	259	9	235	198
*04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2544	2	339	9	308	136

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
11		60030 X	1197	-0-	-58833	-0-	814	2	383	9	348	108
12		62031 X	1651	-0-	-60380	-0-	1198	2	453	9	412	171
01		2666 X	1653	-0-	-1013	-0-	1370	2	283	9	257	237
02		2117 X	1498	-0-	-619	-0-	1077	2	421	9	383	246
03		2263 X	1860	-0-	-403	-0-	1389	2	471	9	428	146
*04		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1755	2	358	9	325	112

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110												
11		77700 X	5653	-0-	-72047	-0-	3385	2	2268	9	2062	303
12		80290 X	4578	-0-	-75712	-0-	3257	2	1321	9	1201	199
01		18414 X	4574	-0-	-13840	-0-	2990	2	1584	9	1440	338
02		10556 X	3237	-0-	-7319	-0-	2199	2	1038	9	944	350
03		8618 X	3267	-0-	-5351	-0-	2695	2	572	9	520	313
04		5640 X	2246	-0-	-3394	-0-	1949	2	297	9	270	321

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
11		81930 X	14203	-0-	-67727	-0-	9596	2	4607	9	4188	303
12		84661 X	3379	-0-	-81282	-0-	2426	2	953	9	866	253
01		84661 X	7082	-0-	-77579	-0-	4456	2	2626	9	2387	272
02		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	4595	2	2321	9	2110	213
03		27156 X	18992	-0-	-8164	-0-	14325	2	4667	9	4243	318
04		14190 X	9709	-0-	-4481	-0-	7377	2	2332	9	2120	258

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377												
11		50400 X	4304	-0-	-46096	-0-	3828	2	476	9	433	143
12		52080 X	4465	-0-	-47615	-0-	4055	2	410	9	373	142
01		52080 X	3526	-0-	-48554	-0-	3155	2	371	9	337	102
02		48720 X	3121	-0-	-45599	-0-	2405	2	716	9	651	187
03		52080 X	2997	-0-	-49083	-0-	2284	2	713	9	648	229
*04		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	1765	2	997	9	906	206

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
11		2460 X	770	-0-	-1690	-0-	649	2	121	9	110	256
12		2542 X	780	-0-	-1762	-0-	623	2	157	9	143	211
01		2542 X	357	-0-	-2185	-0-	243	2	114	9	104	139
02		2378 X	486	-0-	-1892	-0-	363	2	123	9	112	251
03		2542 X	2501	-0-	-41	-0-	1977	2	524	9	476	191
*04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1181	2	366	9	333	160

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		33270 X	3462	-0-	-29808	-0-	3405	2	57	9	N	52	178	1	97
12		34379 X	3850	-0-	-30529	-0-	3802	2	48	9	N	44			141
01		34379 X	2481	-0-	-31898	-0-	2450	2	31	9	N	28			169
02		32161 X	4530	-0-	-27631	-0-	4456	2	74	9	N	67			236
03		34379 X	2842	-0-	-31537	-0-	2806	2	36	9	N	33	189	1	80
04		3720 X	854	-0-	-2866	-0-	824	2	30	9	N	27			107

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
11		3150 X	685	-0-	-2465	-0-	432	2	253	9	N	230	166	1	273
12		3255 X	1207	-0-	-2048	-0-	886	2	321	9	N	292	374	1	191
01		3255 X	351	-0-	-2904	-0-	42	2	309	9	N	281	181	1	291
02		3045 X	887	-0-	-2158	-0-	658	2	229	9	N	208	368	1	131
03		3255 X	1196	-0-	-2059	-0-	851	2	345	9	N	314	184	1	261
04		1170 X	812	-0-	-358	-0-	473	2	339	9	N	308	378	1	191

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
11		19920 X	4827	-0-	-15093	-0-	4301	2	526	9	N	478	535	1	215
12		20584 X	3945	-0-	-16639	-0-	3396	2	549	9	N	499	556	1	158
01		20584 X	5042	-0-	-15542	-0-	4446	2	596	9	N	542	546	1	154
02		19256 X	4427	-0-	-14829	-0-	3705	2	722	9	N	656	547	1	263
03		20584 X	4134	-0-	-16450	-0-	3782	2	352	9	N	320	368	1	215
04		4890 X	4610	-0-	-280	-0-	4064	2	546	9	N	496	552	1	159

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						18
12		155 N	55	-0-	-100	-0-		55	2			18
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03		T. A.	5	-0-	5	5		5	2			18
*04		T. A.	22	-0-	22	27		22	2			18

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	310						85
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						85
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						85
03		T. A.	55	-0-	55	55		55	2			85
*04		127 X	72	-0-	-55	-0-		72	2			85

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	365						8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	365						8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	365						8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	365						8
03		T. A.	24	-0-	24	389		24	2			8
04		T. A.	9	-0-	9	398		9	2			8

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	3187	107	2				176
12	DLQ	G-10	335	-0-	335	3522	335	2				176
01		3000 N	283	-0-	-2717	805	248	2	35	9		208
02		1111 N	306	-0-	-805	-0-	258	1	48	9	181 1	71
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	282	2	54	9		120
*04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9		131

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850												
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50						13
12	50 X		-0-	-0-	-50	-0-						13
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-						13
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						13
*04	T. A.	65	-0-	-0-	65	65	65	2				13

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOOT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745												
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					116
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					116
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					234
02		464 X	-0-	-0-	-464	-0-	-0-					247
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				247 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
11		3000 N	867	-0-	-2133	878	574	1	293	9	N	223
12		878 N	-0-	-0-	-878	-0-	-0-					154
01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					148
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					91
03		961 X	161	-0-	-800	-0-	8	1	6	2	N	225
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-	147	9				168

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	406	1	1443	2	N	299
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	15	4	163	9	N	273
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	606	1	2070	2	N	143
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	19	4	393	9	N	178
03		2077 N	869	-0-	-1208	-0-	631	1	1781	2	N	166
04		2010 N	920	-0-	-1090	-0-	15	4	282	9	N	227
							617	1	1058	2	N	
							11	4	307	9	N	
							388	1	276	2	N	
							9	4	196	9	N	
							206	1	637	2	N	
							10	4	67	9	N	

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				168
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				265
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				240
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				298
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			299 1	62
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				62

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370																	
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																	
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390																	
11		2580 N		821	-0-	-1759		160	1	496	3	N	150	151	1		56
								165	9								
12		948 N		948	-0-	-0-		224	1	595	3	N	117	115	1		58
								129	9								
01		3007 X		NO RPT	-0-	-3007						N	NO RPT				58
02		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				58
03		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				58
04		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																	
11		231 N		231	-0-	-0-		200	1	31	9	Y	28				228
12		231 N		231	-0-	-0-		217	1	14	9	Y	13				241
01		403 N		68	-0-	-335		54	1	14	9	Y	13				254
02		232 N		42	-0-	-190		28	1	14	9	Y	13	161	1		106
03		T. A.		133	-0-	133		120	1	13	9	Y	12				119
04		T. A.		86	-0-	86		219	1	19	9	Y	17				124

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350																	
*05		1829 X		-0-	-0-	-1829						N	-0-				-0-
*06		1770 N		-0-	-0-	-1770						N	-0-				-0-
*07		1829 N		-0-	-0-	-1829						N	-0-				-0-
*08		1829 N		-0-	-0-	-1829						N	-0-				-0-
*09		1770 N		-0-	-0-	-1770						N	-0-				-0-
*10		1829 N		-0-	-0-	-1829						N	-0-				-0-
*11		1770 N		-0-	-0-	-1770						N	-0-				-0-
*12		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*01		1829 N		-0-	-0-	-1829						N	-0-				-0-
*02		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		1260 N		NO RPT	-0-	-1260						N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	476	-0-	-694	-0-	297	1	179	9	N	163	195	1		274	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	371	1	211	9	N	192	186	1		280	
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	290	3	189	9	N	172	190	1		262	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	311	1	227	9	N	206				468	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	280	1	206	9	N	187	195	1		455	
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	209	1	147	9	N	134	201	1		396	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				193
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	78				271
						86	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				271
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	3	N	68	52	1		287
						75	9								
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	1	194	1		94
						1	9								
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	39	193	1		132
						43	9								

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

11	3000 N	-0-	-0-	-3000	6660					Y	31				219
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	3560					Y	-0-				219
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	460					Y	-0-				219
02	460 N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	-0-				219
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				219
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27				246

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	225	2	59	9	N	54			212
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1	2	80	9	N	73			285
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	344	2	24	9	N	22			307
02	261 N	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-			307
03	35 N	27	-0-	-8 B	-0-	27	2			N	-0-			307
*04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	34	2	1	9	N	1			308

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORENCE																
WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE																
WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																
11	2940 N	2961	-0-	21 B	39698	2524	2	437	9	N	397	542	1			163
12	4247 N	2599	-0-	-1648 B	38050	2169	2	430	9	N	391	365	1			189
01	4960 N	1550	-0-	-3410 B	34640	1286	2	264	9	N	240	188	1			241
02	35753 X	1113	-0-	-34640 B		945	2	168	9	N	153	186	1			208
03	228	1929	-0-	1701 B	1701	1382	2	547	9	N	497	363	1			342
04	0	1913	-0-	1913 B	3614	1538	2	375	9	N	341	358	1			325

VIVIANNE																
WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGRAVE																
WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY																
WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
11	14461	NO RPT	-0-	-14461 B	-62468					N	NO RPT			-0-
12	20890	NO RPT	-0-	-20890 B	-83358					N	NO RPT			-0-
01	24397	NO RPT	-0-	-24397 B	-107755					N	NO RPT			-0-
02	22823 X	NO RPT	-0-	-22823 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	747	NO RPT	-0-	-747 B	-747					N	NO RPT			-0-
04	0	465	-0-	465 B	-282	321	2	144	9	N	131			211

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731														
11	17438	6575	-0-	-10863 B	123989	4222	2	2353	9	N	2139	2520	1	147
12	25190	5544	-0-	-19646 B	104343	3351	2	2193	9	N	1994	1857	1	284
01	29419	5962	-0-	-23457 B	80886	3360	2	2602	9	N	2365	2161	1	488
02	85587 X	4701	-0-	-80886 B	-0-	3138	2	1563	9	N	1421	1645	1	264
03	901	5479	-0-	4578 B	4578	3484	2	1995	9	N	1814	1811	1	267
04	0	5404	-0-	5404 B	9982	3218	2	2186	9	N	1987	2003	1	251

EOG RESOURCES, INC. 253162														
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
11	6156	2379	-0-	-3777 B	123186	466	1	1658	2	N	215	189	1	115
						18	4	237	9					
12	8892	2126	-0-	-6766 B	116420	424	1	1449	2	N	218	179	0	154
						13	4	240	9					
01	10385	1696	-0-	-8689 B	107731	384	1	1082	2	N	201	184	0	171
						9	4	221	9					
02	108953 X	1222	-0-	-107731	-0-	380	1	651	2	N	167	191	0	147
						7	4	184	9					
03	318 N	822	-0-	504 B	504	371	1	264	2	N	162	185	0	124
						9	4	178	9					
04	0 N	1003	-0-	1003 B	1507	201	1	624	2	N	153	184	0	93
						10	4	168	9					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC					766370						
LITTLE			WELL #:		1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0202	RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE			WELL #:		1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER			WELL #:		1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAIR A			WELL #:		1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370													
GARRISON		WELL #:		1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CROWSON		WELL #:		1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	10324	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	-	10410	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02	RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731	-	9827	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	-	11442	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370											
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370							
CHANDLER		WELL #:		1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

MOSLEY		WELL #:		2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10117 - 11829	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0206		RRCID -> 275709	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 275741	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 9985		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 275823	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10054	- 11688		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0701		RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF.10090	- 11390		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275974	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 276074	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 9754		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ADAMS, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370											
HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	- 12350		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	259665	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416	- 11750		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162											
STARNS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKELEY, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948	- 10745		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273697		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274449		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 274575		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004		- 11536		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819		- 11531		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584		- 10850		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307		- 11600		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322		- 10991		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585		- 11220		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925		- 11563		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279466		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370									
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	- 16076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER			WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	- 11397
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.			WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT			WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)			32157 525		ASSOCIATED	49B			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
ROBERTSON			WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
11	SWR	10	1355	-0-	1355	105804	1182	2	173	9	N	157	189	1	94
12	SWR	10	1533	-0-	1533	107337	1290	2	243	9	N	221	178	1	137
01	SWR	10	703	-0-	703	108040	613	2	90	9	N	82			219
02	SWR	10	731	-0-	731	108771	287	2	444	9	N	404	367	1	256
03	SWR	10	307	-0-	307	109078	303	2	4	9	N	4	180	1	80
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	109078					N	NO RPT			80

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A														
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642														
11		0 W	266	-0-	266	7445	266	4		N	-0-			-0-
12		0 W	217	-0-	217	7662	217	4		N	-0-			-0-
01		0 W	66	-0-	66	7728	66	4		N	-0-			-0-
02		0 W	168	-0-	168	7896	168	4		N	-0-			-0-
03		15965	120	-0-	-15845	-0-	120	4		N	-0-			-0-
04		15450	60	-0-	-15390	-0-	60	4		N	-0-			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370										
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BRIGHT HORIZON TEXAS LLC 093000												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		5760	6072	-0-	312 B	41389	270 1	5747 3	N	50		159
12		5952	7373	-0-	1421 B	42810	279 1	6987 3	N	97 180 1		76
01		50752 X	7942	-0-	-42810	-0-	107 9	7534 3	N	117		193
02		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	279 1	5245 3	N	58 178 1		73
03		DLQ G-10	7249	-0-	7249	7249	129 9	6875 3	N	86		159
*04		13655 X	6406	-0-	-7249	-0-	261 1	6062 3	N	67		226
							64 9					
							279 1					
							95 9					
							74 9					

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869												
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		T. A.	75	-0-	75 B	315	75 2			N	-0-	148
12		394 N	79	-0-	-315 B	-0-	79 2			N	-0-	148
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2			N	-0-	148
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	45 1			N	-0-	148
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-	148
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	148

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
FRANK SMITH

WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869
BRUTON 7 UNIT

WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FRANK SMITH

WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIMUM OPERATING, LLC 871168
KENNON

WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON

WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS

WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.//		32176	400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370													
GOULDIE		WELL #:		1	RRCID ->	279619	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510	- 10926		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-)		32177		875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
BATES		WELL #:		2	RRCID ->	120854	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11136	- 11202		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191		333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
BARCO OIL & GAS CO.		049170													
THOMPSON, J. O.		WELL #:			RRCID ->	034517	COMPL. DATE	10/29/1964	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	N/A			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011															

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP		251869													
HYDE, J. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	031528	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	032737	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10586	- 10618		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869													
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
PATARA OIL & GAS LLC		643251										
WALSH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 030351		COMPL. DATE 04/29/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2					170
12		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5226 2	37 9	N			204
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5113 2	73 9	N	66	183 1	87
02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5068 2	3 9	N	3		90
03		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4299 2	162 9	N	147	182 1	55
*04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4021 2	52 9	N	47		102

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
ADAMS, W. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.		642718										
MYRA GOULD GU		WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043			
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	163 1	1251 2	N	16	184 1		12
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	18 9	1501 2	N	26			38
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	29 9	1233 2	N	185			223
02	1392 N	1380	-0-	-12	-0-	204 9	1225 2	N	4			227
03	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	151 1	1231 2	N	71			298
04	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	4 9	1227 2	N	-0-			298
						167 1						
						78 9						
						153 1						

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983			TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FARMERS OIL COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884			
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	30 1	3952 2	N	43			180
12	4185 X	1959	-0-	-2226	-0-	47 9	1915 2	N	12			192
01	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	31 1	1961 2	N	18			210
02	4060 X	549	-0-	-3511	-0-	13 9	517 2	N	4			214
03	4340 X	438	-0-	-3902	-0-	30 1	399 2	N	10			224
04	4020 X	256	-0-	-3764	-0-	20 9	223 2	N	5			229
						28 1						
						4 9						
						11 9						
						27 1						
						6 9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11		2370 X	1085	-0-	-1285	-0-	50 1	1004 2	N	28		176		
12		2511 X	1118	-0-	-1393	-0-	31 9	1058 2	N	9		185		
01		2511 X	1189	-0-	-1322	-0-	10 9	1114 2	N	21		206		
02		2349 X	1131	-0-	-1218	-0-	52 1	1070 2	N	12		218		
03		2294 X	1725	-0-	-569	-0-	23 9	1587 2	N	78		296		
*04		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	48 1	1967 2	N	38	189 1	145		
							13 9							
							52 1							
							86 9							
							50 1							
							42 9							

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
11		2280 X	2004	-0-	-276	-0-	230 1	1761 2	N	12		220		
12		2356 X	967	-0-	-1389	-0-	13 9	862 2	N	2		222		
01		2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	103 1	937 2	N	-0-		222		
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2 9	2216 2	N	-0-		222		
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	121 1	1289 2	N	-0-		222		
*04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	273 1	1699 2	N	14	189 1	47		
							175 1							
							212 1							
							15 9							

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	179 1	1376 2	N	17		164		
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	19 9	1469 2	N	13		177		
01		1643 N	1528	-0-	-115	-0-	176 1	1347 2	N	7		184		
02		1508 N	1363	-0-	-145	-0-	14 9	1205 2	N	8		192		
03		1674 N	1447	-0-	-227	-0-	8 9	1274 2	N	-0-		192		
04		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	149 1	1297 2	N	-0-		192		
							9 9							
							173 1							
							162 1							

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	736 1	5644 2	N	61	184 1	114		
12		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	67 9	8122 2	N	30		144		
01		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	971 1	6703 2	N	41		185		
02		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	33 9	6191 2	N	77	188 1	74		
03		9114 X	7592	-0-	-1522	-0-	863 1	6646 2	N	40		114		
04		8820 X	7776	-0-	-1044	-0-	45 9	6867 2	N	48		162		
							763 1							
							85 9							
							902 1							
							44 9							
							856 1							
							53 9							

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
11		1890 X	40	-0-	-1850	-0-	40 2		N	-0-		70		
12		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		70		
01		4960 X	112	-0-	-4848	-0-	30 1	82 2	N	-0-		70		
02		4640 X	120	-0-	-4520	-0-	40 1	80 2	N	-0-		70		
03		930 X	28	-0-	-902	-0-	28 2		N	-0-		70		
*04		267 X	267	-0-	-0-	-0-	75 1	192 2	N	-0-		70		

FOUR CORNERS (FRIO)
GOLDENROD GAS, INC.
J.W.

32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
313121
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)
DAVIS GULF COAST, INC.
O'LEARY UNIT

32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
205620
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

O'LEARY UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28)
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.
RAYNOR

32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
206036
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH HEIRS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 #	417	-0-	-903	-0-	394	3	23	9	N	21			349
12	465 #	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-	185	1	164
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			164
02	580 #	483	-0-	-97	-0-	477	3	6	9	N	5			169
03	620 #	244	-0-	-376	-0-	220	3	24	9	N	22			191
04	600 #	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20			211

FOUR CORNERS (HELMUTH A)
DAVIS GULF COAST, INC.
DAVIS, CLEVELAND ET AL

32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
205620
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

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

FOUR CORNERS (HELMUTH A) //CONT.// 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036												
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	5710	5710	-0-	-0-	-0-	5527 3	183 9		N	166	196 1	313
12	5902	5902	-0-	-0-	-0-	5714 3	188 9		N	171	379 1	105
01	6229	6229	-0-	-0-	-0-	5990 3	239 9		N	217	194 1	128
02	5046	3531	-0-	-1515	-0-	3300 3	231 9		N	210		338
03	5394	3355	-0-	-2039	-0-	3133 3	222 9		N	202	194 1	346
04	5220	3555	-0-	-1665	-0-	3235 3	320 9		N	291	391 1	246

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036												
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3420 3	2 9		N	2		217
12	6076 X	2522	-0-	-3554	-0-	2519 3	3 9		N	3		220
01	6076 X	3337	-0-	-2739	-0-	3336 3	1 9		N	1		221
02	5684 X	2624	-0-	-3060	-0-	2620 3	4 9		N	4		225
03	3534 X	2085	-0-	-1449	-0-	2082 3	3 9		N	3		228
04	3420 X	1516	-0-	-1904	-0-	1509 3	7 9		N	6		234

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6213 3	58 9		N	53		80
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6895 3	61 9		N	55		135
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11835 3	61 9		N	55	167 1	23
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8071 3	51 9		N	46		69
03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9205 3	51 9		N	46		115
*04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7045 3	42 9		N	38		153

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106												
CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON												
XTO ENERGY INC. 945936												
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	0 W	268	-0-	268	2403	268 1			Y	-0-		-0-
12	0 W	213	-0-	213	2616	213 1			Y	-0-		-0-
01	0 W	147	-0-	147	2763	147 1			Y	-0-		-0-
02	0 W	126	-0-	126	2889	126 1			Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2889				Y	-0-		-0-
04	0 W	115	-0-	115	3004	115 1			Y	-0-		-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRANKS (FRIO 10,000)			32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.			945936												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #:	3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10330 - 10336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

FRANKS (RYCADE)			32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.			945936												
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #:	4 U	RRCID ->	197494	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10908 - 10977			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GORDON			WELL #:	1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10862 - 10868			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)			32688 676		ASSOCIATED		49B			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.			945936												
GHINAUDO, M., ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	10878 - 10986			
11	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	2249	1	645	9	N	586	658	1		400
12	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	1570	1	686	9	N	624	445	1		579
01	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1351	1	485	9	N	441	653	1		367
02	4635 R	4635	-0-	-0-	-0-	4037	1	598	9	N	544	626	1		285
03	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3045	1	543	9	N	494	476	1		303
*04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1335	1	427	9	N	388	363	1		328

FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.			945936												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	274735	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11285 - 11332			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.			945936												
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11172 - 11264			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GALVESTON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083 - 11407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12803	PERF.11540 - 11791		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004										TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910		
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	1	Y	-0-			134	
12		775 N	644	-0-	-131	-0-	644	1	Y	-0-			134	
01		775 N	486	-0-	-289	-0-	486	1	Y	-0-			134	
02		696 N	368	-0-	-328	-0-	368	1	Y	-0-			134	
03		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	1	Y	-0-			134	
04		450 N	346	-0-	-104	-0-	346	1	Y	-0-			134	

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135	

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541		
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	147	138	1	131	
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	159	133	1	157	
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2239	1	184	9	167	171	1	153
02		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2683	1	150	9	136	175	1	114
03		3100 N	3249	-0-	149	149	3042	1	207	9	188	173	1	129
*04		3000 N	3295	-0-	295	444	3054	1	241	9	219	189	1	159

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014										TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46	

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003										TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310		
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2081	1	182	9	165	111	1	192
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1985	1	183	9	166	128	1	230
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1943	1	216	9	196	269	1	157
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1919	1	197	9	179	157	1	179
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1815	1	245	9	223	170	1	232
04		1830 N	945	-0-	-885	-0-	755	1	190	9	173	263	1	142

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

11	900 #	322	-0-	-578	-0-	120	1	202	9	N	184	330	1	2	8	274
12	930 #	618	-0-	-312	-0-	120	1	498	9	N	453	325	1			402
01	930 #	552	-0-	-378	-0-	124	1	428	9	N	389	478	1	2	8	311
02	551 #	510	-0-	-41	-0-	116	1	394	9	N	358	341	1	2	8	326
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	124	1	418	9	N	380	508	1	2	8	196
04	600 #	497	-0-	-103	-0-	120	1	377	9	N	343	339	1			200

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRIJOLE (FRIQ 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
 JR RESOURCES, INC. 427770
 LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500)		33115 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100										
EAST BAY TRACT 180 A		WELL #: 2		RRCID -> 260312		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361										
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6937 - 6989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7090 - 7174	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7551 - 7735	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF.	7038 - 7102	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6899 - 6907	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6930	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7458 - 7508	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF. 10996 - 11024
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7249 - 7699
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)				33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868								
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7200 X	5107	-0-	-2093	-0-		60 1	4907 2	N	127	195
12		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-		140 9				
01		7440 X	5758	-0-	-1682	-0-		138 1	7390 2	N	79 179 1	95
02		6960 X	5412	-0-	-1548	-0-		87 9				
03		7440 X	4991	-0-	-2449	-0-		83 1	5577 2	N	89	184
04		7200 X	4844	-0-	-2356	-0-		98 9				
								128 1	5205 2	N	72 170 1	86
								79 9				
								341 1	4588 2	N	56	142
								62 9				
								672 1	3994 2	N	162 180 1	124
								178 9				

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589
11		3540 X	3049	-0-	-491	-0-		37 1	2999 2	N	12	85
12		3658 X	2985	-0-	-673	-0-		13 9				
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-		54 1	2879 2	N	47	132
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		52 9				
03		3658 X	3492	-0-	-166	-0-		67 1	4478 2	N	2	134
04		3540 X	511	-0-	-3029	-0-		2 9				
								94 1	3836 2	N	6	140
								7 9				
								239 1	3225 2	N	25	165
								28 9				
								72 1	431 2	N	7 147 1	25
								8 9				

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474
11		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-		82 1	6674 2	N	95	239
12		6944 X	6634	-0-	-310	-0-		105 9				
01		6944 X	6766	-0-	-178	-0-		120 1	6412 2	N	93 180 1	152
02		6496 X	6254	-0-	-242	-0-		102 9				
03		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-		97 1	6549 2	N	109 177 1	84
*04		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		120 9				
								144 1	5882 2	N	207	291
								228 9				
								472 1	6361 2	N	108 174 1	225
								119 9				
								1064 1	6331 2	N	130 180 1	175
								143 9				

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868									
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	1722	-0-	-408	-0-	256 1	1449 2	N		15			154
12	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	17 9	1676 2	N		63	167 1		50
01	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	359 1	1651 2	N		13			63
02	2030 X	1968	-0-	-62	-0-	69 9	1513 2	N		121			184
03	2170 X	1920	-0-	-250	-0-	304 1	1579 2	N		-0-			184
04	2040 X	1840	-0-	-200	-0-	14 9	1529 2	N		45	175 1		54
						322 1							
						133 9							
						341 1							
						261 1							
						50 9							

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125	
11	1770 X	841	-0-	-929	-0-	10 1	829 2	N		2			57
12	1829 X	643	-0-	-1186	-0-	2 9	631 2	N		-0-			57
01	1829 X	1230	-0-	-599	-0-	12 1	1211 2	N		1			58
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	18 1	2023 2	N		-0-			58
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	50 1	3499 2	N		5			63
*04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	260 1	2400 2	N		-0-			63
						6 9							
						404 1							

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13476	- 13496	
11	960 X	913	-0-	-47	-0-	140 1	745 3	Y		25	17 1		32
12	992 X	595	-0-	-397	-0-	28 9	474 3	Y		14	30 1		16
01	992 X	145	-0-	-847	-0-	106 1	21 9	Y		19	22 1		13
02	870 X	656	-0-	-214	-0-	15 9	534 3	Y		17	13 1		17
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	124 1	620 3	Y		16	19 1		14
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	103 1	534 3	Y		4			18
						19 9							
						110 1							
						18 9							
						79 1							
						4 9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.14300	- 14320	
11	13080 X	12613	-0-	-467	-0-	1927 1	10265 3	Y		383	445 1		359
12	13516 X	12598	-0-	-918	-0-	421 9	9984 3	Y		354	433 1		280
01	13516 X	2397	-0-	-11119	-0-	2225 1	360 9	Y		327	372 1		235
02	12644 X	11564	-0-	-1080	-0-	389 9	9446 3	Y		274	226 1		283
03	13020 X	12378	-0-	-642	-0-	2037 1	10187 3	Y		363	419 1		227
04	12600 X	11317	-0-	-1283	-0-	1817 1	9724 3	Y		145	133 1		239
						301 9							
						1792 1							
						399 9							
						1433 1							
						160 9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.13900	- 13940
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	343 1	1824 3	Y	66	70 1		51
12	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	73 9	1884 3	Y	69	77 1		43
01	2325 N	437	-0-	-1888	-0-	420 1	80 9	Y	73	66 1		50
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	76 9	1875 3	Y	55	44 1		61
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	357 1	2060 3	Y	157	116 1		102
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	361 1	1741 3	Y	271	197 1		176
						61 9						
						363 1						
						173 9						
						257 1						
						298 9						

FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13914	- 13924
11	690 X	340	-0-	-350	-0-	325 3	15 9	Y	14	38 1		42
12	713 X	444	-0-	-269	-0-	434 3	10 9	Y	9			51
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	18			69
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	445 3	28 9	Y	25	49 1		45
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	572 3	19 9	Y	17			62
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	332 3	13 9	Y	12			74

MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	15778	PERF.16128	- 16304
11	870 X	577	-0-	-293	-0-	89 1	474 3	Y	13	14 1		9
12	899 X	792	-0-	-107	-0-	14 9	626 3	Y	24	23 1		10
01	899 X	155	-0-	-744	-0-	140 1	31 9	Y	28	22 1		16
02	841 X	804	-0-	-37	-0-	26 9	657 3	Y	19	15 1		20
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	124 1	614 3	Y	39	32 1		27
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43 9	757 3	Y	37	30 1		34
						108 1						
						41 9						

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	13837	PERF.14210	- 14230
11	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	286 1	1522 3	Y	64	42 1		229
12	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	70 9	1494 3	Y	8	150 1		87
01	1953 N	362	-0-	-1591	-0-	333 1	53 9	Y	48	56 1		79
02	1827 N	1771	-0-	-56	-0-	9 9	1431 3	Y	59	34 1		104
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	309 1	1544 3	Y	57	48 1		113
*04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	271 1	1480 3	Y	13			126
						43 9						
						63 9						
						218 1						
						14 9						

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2700 N	2542	-0-	-158	-0-	2487	3	55 9	N	50	195
12	2790 N	2516	-0-	-274	-0-	2449	3	67 9	N	61	82
01	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	36	118
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	1	1	2551 3	N	25	143
						28	9				
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54 9	N	49	192
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2085	3	102 9	N	93	99

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344		
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	18	1	94 3	Y	3	22
						3	9				
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	18	1	80 3	Y	-0-	11
01	217 N	16	-0-	-201	-0-	14	1	2 9	Y	2	10
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-	9
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	8

FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675		
11	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2936	3	67 9	Y	61	137
12	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2940	3	52 9	Y	47	184
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				Y	49	233
02	2929 X	2641	-0-	-288	-0-	1	1	2630 3	Y	9	109
						10	9				
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25 9	Y	23	132
*04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3775	3	45 9	Y	41	173

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	148 3	N	4	74
						4	9				
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	26	1	117 3	N	5	75
						6	9				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6 9	N	5	75
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	155 3	N	4	76
						4	9				
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	140 3	N	41	112
						45	9				
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	170 3	N	7	119
						8	9				

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925		
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	3	50 9	N	45	145
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1861	3	53 9	N	48	109
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	45	154
02	1653 N	1637	-0-	-16	-0-	1592	3	45 9	N	41	195
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	3	24 9	N	22	30
*04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2195	3	52 9	N	47	77

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287		
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3246	3	56 9	N	51	107
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3369	3	55 9	N	50	63
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	54	117
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	3068	3	47 9	N	43	160
03	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3158	3	83 9	N	75	235
04	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2811	3	94 9	N	85	135

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	15801	PERF.16210 - 16315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	3360 X	1107	-0-	-2253	-0-	170	1	904	3	Y	30	44 1	34
12	3472 X	314	-0-	-3158	-0-	33	9	247	3	Y	11	24 1	21
01	3472 X	150	-0-	-3322	-0-	12	9	30	9	Y	27	21 1	27
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	3	Y	51	35 1	43
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	331	1	2587	3	Y	62	92 1	13
*04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	56	9	1238	3	Y	29	10 1	32
						68	9						
						182	1						
						32	9						

VAQUERO OPERATING		882776		FOSTER FARMS, INC		WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		CML EXPLORATION, LLC		120648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES		
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230		
11	1950 #	1061	-0-	-889	-0-	1061	2			N	-0-		30
12	1953 #	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-		30
01	1581 #	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-		30
02	1421 #	1344	-0-	-77	-0-	1344	2			N	-0-		30
03	1860 #	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-		30
04	1800 #	1487	-0-	-313	-0-	1487	2			N	-0-		30

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

GSF-LANDFILL GAS		33558 500		GSF ENERGY, L.L.C.		337085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS		
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #:		1	RRCID ->	118285	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	3000 N	108000	-0-	105000	-0-	9798458	108000	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	123000	-0-	119900	-0-	9918358	123000	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	117114	-0-	114014	-0-	32372	117114	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	103864	-0-	100964	-0-	133336	103864	2		N	-0-		-0-
03	111090	111090	-0-	-0-	-0-	133336	111090	2		N	-0-		-0-
*04	109214	109214	-0-	-0-	-0-	133336	109214	2		N	-0-		-0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967														
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	42555	20819	-0-	-21736	-0-	3746	2	3721	3	N	12138	12096	1	367
						13352	9							
12	20728	20728	-0-	-0-	-0-	3603	2	3849	3	N	12069	12093	1	343
						13276	9							
01	20033	20033	-0-	-0-	-0-	2955	2	3978	3	N	11909	11914	1	338
						13100	9							
02	18799	18799	-0-	-0-	-0-	3074	2	3670	3	N	10959	10757	1	540
						12055	9							
*03	19803	19803	-0-	-0-	-0-	3186	2	3820	3	N	11634	9768	1	2406
						12797	9							
*04	18626	18626	-0-	-0-	-0-	3309	2	3261	3	N	10960	12976	1	390
						12056	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468														

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137	2	137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884														

11	9780 #	5739	-0-	-4041	-0-	678	1	5061	2	Y	-0-			1836
12	10106 #	3625	-0-	-6481	-0-	593	1	3008	2	Y	22			1858
						24	9							
01	10096 R	10096	-0-	-0-	-0-	534	1	9503	2	Y	54			1912
						59	9							
02	8642 #	8351	-0-	-291	-0-	849	1	7455	2	Y	43			1955
						47	9							
03	7654 R	7654	-0-	-0-	-0-	934	1	6669	2	Y	46			2001
						51	9							
04	9780 #	3247	-0-	-6533	-0-	533	1	2683	2	Y	28	2029	2	2029
						31	9							

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932														

11	4110 #	321	-0-	-3789	-0-	38	1	283	2	Y	-0-			343
12	2046 #	242	-0-	-1804	-0-	40	1	202	2	Y	-0-			343
01	1984 #	686	-0-	-1298	-0-	37	1	649	2	Y	-0-			343
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	-0-			343
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	72	1	512	2	Y	-0-			343
04	660 N	250	-0-	-410	-0-	41	1	209	2	Y	-0-	343	2	343

GALVESTON 310-L (RL SAND)		33841 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982										
S.T. 310-L N/2 NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 274885		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 6178 - 6210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 0	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2014 - P/A 06-27-2014												

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF.15368 - 16744			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5340 #	5188	-0-	-152	-0-	300	1	4538	2	N	318	184 1	371
						350	9						
12	5518 #	5132	-0-	-386	-0-	288	1	4497	2	N	315	368 1	317
						347	9					1 8	
01	5518 #	5435	-0-	-83	-0-	310	1	4640	2	N	441	551 1	207
						485	9						
02	5017 #	4962	-0-	-55	-0-	281	1	4286	2	N	359	366 1	200
						395	9						
03	5375 R	5375	-0-	-0-	-0-	310	1	4634	2	N	392	367 1	225
						431	9						
*04	5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	297	1	4675	2	N	296	184 1	337
						326	9						

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	1		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-		-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1		N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1		N	-0-		-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 2330 - 2332		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	120	1	950	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	116	1	881	2	N	-0-	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	N	-0-	-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	104	1	1422	2	N	-0-	-0-
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	108	1	826	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	777	-0-	-663	-0-	116	1	661	2	N	-0-	-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1260 #	1176	-0-	-84	-0-	63 1	1113 2	N	-0-	166
12	1271 #	1200	-0-	-71	-0-	72 1	1128 2	N	-0-	166
01	1364 #	1259	-0-	-105	-0-	84 1	1175 2	N	-0-	166
02	1276 #	1184	-0-	-92	-0-	101 1	1083 2	N	-0-	166
03	1364 #	1213	-0-	-151	-0-	114 1	1099 2	N	-0-	166
*04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	122 1	1227 2	N	-0-	166

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
BALUSEK WOOTTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276549		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8580 - 8652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510	336	-0-	-174	-0-	253 1	83 2	N	-0-	6
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	253 1	90 2	N	-0-	6
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	253 1	74 2	N	-0-	6
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	253 1	75 2	N	-0-	6
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	253 1	82 2	N	-0-	6
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	253 1	86 2	N	-0-	6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
LOWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD. STAFF		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GARRETT, W. D. GU		916954		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334						
11	1110 #	537	-0-	-573	-0-	537	2			N	-0-			-0-
12	1147 #	217	-0-	-930	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01	1147 #	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
*04	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL		093621		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
COCHRAN GAS UNIT		129692		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474									
GIBBS BROTHERS		WELL #:	1H	RRCID ->	278375	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12254 - 12486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAZA ENERGY, LLC		950545									
STINGRAY		WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.12129 - 13078	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471									
MR. BOB		WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11038 - 11223	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624									
GRAVES, ANADEL		WELL #:	1	RRCID ->	108557	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11061 - 11223	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471									
HOWARD		WELL #:	1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11254 - 15140	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		9930 R	9930	-0-	-0-	720 1	9099 2	N	101	192 1		90
12		7120 R	7120	-0-	-0-	111 9	6297 2	N	72	132 1		30
01		11129 #	3012	-0-	-8117	744 1	2704 2	N	40			70
02		10411 #	441	-0-	-9970	79 9						73
03		11129 #	439	-0-	-10690	264 1	3 9	N	3			73
04		9930 #	213	-0-	-9717	44 9		N	-0-			73
						438 2						
						439 2						
						213 2						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CHMELAR		WELL #:		1H	RRCID ->	275853	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	6677	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	15336	-0-	15336	42623	9363 3	5973 9	N	5430	5559 1	155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42623			N	54		209
01		14B2 EXT	158	-0-	158	42781	95 3	63 9	N	57		266
02		14B2 EXT	586	-0-	586	43367	585 3	1 9	N	1	1 8	266
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43367			N	1	1 8	266
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43367			N	-0-		266

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514	- 17024
11		1799 R	1799	-0-	-0-	1753 2	46 9	N	42			67
12		3192 R	3192	-0-	-0-	3113 2	79 9	N	72			139
01		4711 R	4711	-0-	-0-	4592 2	119 9	N	108	191 1		56
02		3824 R	3824	-0-	-0-	3743 2	81 9	N	74			130
03		3926 R	3926	-0-	-0-	3852 2	74 9	N	67			197
*04		4007 R	4007	-0-	-0-	3907 2	100 9	N	91	192 1		96

HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF. 9667	- 12735
11		2432 R	2432	-0-	-0-	2296 2	136 9	N	124	195 1		129
12		3143 R	3143	-0-	-0-	357 1	2654 2	N	120			249
01		3316 R	3316	-0-	-0-	132 9	357 1	N	116	197 1		168
02		3691 R	3691	-0-	-0-	128 9	334 1	N	186	195 1		159
03		3606 R	3606	-0-	-0-	334 1	205 9	N	143	195 1		107
*04		3189 R	3189	-0-	-0-	357 1	3092 2	N	43	150 1		-0-
						157 9	2808 2	N				
						334 1						
						47 9						

DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10636	- 14276
11		34948 R	34948	-0-	-0-	34793 2	155 9	N	141	191 1		288
12		35960 #	35718	-0-	-242	35414 2	304 9	N	276	385 1		179
01		35960 #	34382	-0-	-1578	34028 2	354 9	N	322	175 1		326
02		33785 #	32604	-0-	-1181	32536 2	68 9	N	62	196 1		192
03		36115 #	34786	-0-	-1329	34549 2	237 9	N	215	194 1		213
04		34950 #	31698	-0-	-3252	31415 2	283 9	N	257			470

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
 KOUATLI, AIMAN M. 476360
 WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					108
12	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					108
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					108
02	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1154	3	843	9	N	766	721	1			153
03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	1339	3	828	9	N	753	669	1			237
*04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	530	3	397	9	N	361	369	1			229

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	74	2	6	9	N	5					35
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					36
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	54	2	3	9	N	3					39
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12					51
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					54
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					54

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PMO 668494
 LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929

11	54000 X	27255	-0-	-26745	-0-	904	1	25605	3	N	678	751	1	4	8	48
						746	9									
12	45756 X	27516	-0-	-18240	-0-	854	1	25861	3	N	728	733	1	5	8	38
						801	9									
01	39556 X	25592	-0-	-13964	-0-	791	1	23943	3	N	780	564	1	6	8	248
						858	9									
02	32219 X	21977	-0-	-10242	-0-	672	1	20634	3	N	610	718	1	5	8	135
						671	9									
03	DLQ G-10	21989	-0-	21989	21989	722	1	20633	3	N	576	516	1	2	8	193
						634	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21989					N	NO RPT					193

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
PMO		//CONT.// 668494									
BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 12309	PERF. 13159	- 17516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
11	0 W	22666	-0-	22666	1110879	1239 1	21297 3	N	118	1 8	385
12	0 W	19315	-0-	19315	1130194	1060 1	18212 3	N	39	189 1	2 8 233
01	0 W	15877	-0-	15877	1146071	871 1	14973 3	N	30	170 1	93
02	1159815 X	13744	-0-	-1146071	-0-	756 1	12988 3	N	-0-		93
03	23436 X	9322	-0-	-14114	-0-	513 1	8809 3	N	-0-		93
04	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			N	NO RPT		93

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 18280	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
APACHE CORPORATION		027200									
REVELLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277938	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 20017	PERF. 9830	- 9855			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1		RRCID -> 101641	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH 12885	PERF. 11630	- 11689			
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1878 3	35 9	N	32		172
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1577 3	30 9	N	27	176 1	23
01	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1533 3	30 9	N	27		50
02	1856 N	1633	-0-	-223	-0-	1596 3	37 9	N	34		84
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1801 3	31 9	N	28		112
04	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	986 3	17 9	N	15		127

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768	COMPL. DATE 01/23/1983	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11372	- 11416			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE										
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287										
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556										
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22	9	122
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	149
01	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1168	2	30	9	176
02	1131 N	1129	-0-	-2	-0-	1106	2	23	9	197
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1219	2	24	9	105
04	1170 N	678	-0-	-492	-0-	670	2	8	9	112
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390										
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			177
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			177
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			177
02	116 N	23	-0-	-93	-0-	23	2			177
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			177
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			177
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084										
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			80
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			80
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	83
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			83
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			83
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			83
LEEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935										
11	2910 X	2582	-0-	-328	-0-	2529	2	53	9	134
12	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	2599	2	63	9	191
01	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	2494	2	64	9	70
02	2784 X	2274	-0-	-510	-0-	2234	2	40	9	106
03	2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2353	2	61	9	161
04	2580 X	2558	-0-	-22	-0-	2503	2	55	9	211

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE					
11	2970 X	2805	-0-	-165	-0-	2758 2	47 9	N	43			225
12	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2927 2	58 9	N	53	175	1	103
01	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2754 2	56 9	N	51			154
02	2871 X	2574	-0-	-297	-0-	2518 2	56 9	N	51			205
03	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2670 2	67 9	N	61	183	1	83
04	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	2637 2	40 9	N	36			119

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126			
11	4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4536 2	14 9	N	13			187
12	4743 X	4683	-0-	-60	-0-	4672 2	11 9	N	10			197
01	4743 X	4655	-0-	-88	-0-	4636 2	19 9	N	17			214
02	4437 X	4364	-0-	-73	-0-	4344 2	20 9	N	18			232
03	4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4636 2	28 9	N	25	173	1	84
04	4560 X	4496	-0-	-64	-0-	4493 2	3 9	N	3			87

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
11	1890 X	667	-0-	-1223	-0-	667 2		N	-0-			71
12	1271 X	560	-0-	-711	-0-	560 2		N	-0-			71
01	992 X	334	-0-	-658	-0-	333 2	1 9	N	1			72
02	783 X	547	-0-	-236	-0-	530 2	17 9	N	15			87
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	468 2	11 9	N	10			97
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 2	3 9	N	3			100

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-			220
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 2	13 9	N	12			232
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	575 2	20 9	N	18			250
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			250
03	527 N	9	-0-	-518	-0-	7 2	2 9	N	2			252
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	59	175	1	136

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
11	2460 X	2301	-0-	-159	-0-	2258 2	43 9	N	39			154
12	2542 X	2253	-0-	-289	-0-	2197 2	56 9	N	51	175	1	30
01	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	2188 2	42 9	N	38			68
02	2233 X	2035	-0-	-198	-0-	1989 2	46 9	N	42			110
03	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	2245 2	46 9	N	42			152
*04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2292 2	52 9	N	47			199

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
11	1320 N	808	-0-	-512	-0-	799 2	9 9	N	8			195
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1454 2	15 9	N	14			209
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1084 2	14 9	N	13			222
02	783 N	749	-0-	-34	-0-	727 2	22 9	N	20	182	1	60
03	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1258 2	3 9	N	3			63
*04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1526 2	19 9	N	17			80

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
11	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	2474 2	39 9	N	35	187	1	68
12	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3103 2	59 9	N	54			122
01	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2903 2	72 9	N	65			187
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3007 2	73 9	N	66	177	1	76
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3215 2	58 9	N	53			129
*04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3090 2	70 9	N	64			193

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534								
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	2243	2	39	9	200
12	2449 X	2284	-0-	-165	-0-	2238	2	46	9	71
01	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	2172	2	40	9	107
02	2320 X	1975	-0-	-345	-0-	1939	2	36	9	140
03	2480 X	2148	-0-	-332	-0-	2105	2	43	9	179
04	2280 X	2144	-0-	-136	-0-	2108	2	36	9	212

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624								
DOTSON		WELL #: 1		RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	95
12	558 N	48	-0-	-510	-0-	47	2	1	9	95
01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			95
02	377 N	3	-0-	-374	-0-	3	2			95
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			95
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			95

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
QUINN, JOHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112		
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979		
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884		
11	3360 X	2374	-0-	-986	-0-	2335	2	39	9	140
12	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3034	2	65	9	199
01	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3165	1	55	9	249
02	3161 X	2569	-0-	-592	-0-	2526	1	43	9	104
03	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	1528	1	28	9	129
04	DLQ G-10	1962	-0-	1962	3518	1933	1	29	9	155

HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976		
11	2640 N	757	-0-	-1883	-0-	755	2	2	9	189
12	2418 N	439	-0-	-1979	-0-	438	2	1	9	190
01	1519 N	571	-0-	-948	-0-	569	2	2	9	192
02	725 N	603	-0-	-122	-0-	603	2			192
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	204
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	209

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1474	-0-	-446	-0-	1463	2	11	9	N	10					104
12	1395 X	1094	-0-	-301	-0-	1091	2	3	9	N	3					107
01	2511 X	655	-0-	-1856	-0-	644	1	11	9	N	10					117
02	2349 X	741	-0-	-1608	-0-	724	1	17	9	N	15					132
03	1085 N	829	-0-	-256	-0-	804	1	25	9	N	23					155
*04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2451	1	57	9	N	52					207

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

11	6030 X	3053	-0-	-2977	-0-	3014	2	39	9	N	35					209
12	6634 X	2394	-0-	-4240	-0-	2354	2	40	9	N	36					245
01	6634 X	3417	-0-	-3217	-0-	3415	2	2	9	N	2					247
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6556	2	175	9	N	159	366	1			40
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	4946	2	112	9	N	102					142
04	3300 X	2704	-0-	-596	-0-	2668	2	36	9	N	33					175

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1653	2	66	9	N	60	191	1			97
12	1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1430	2	24	9	N	22					119
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	N	57					176
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1687	2	46	9	N	42					218
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21	9	N	19					237
04	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-	173	1			64

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
 HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
 HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY		788997						CNTY: FAYETTE								
HAMMERHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LEHMANN-ZOCH		WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHMANN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504								
11	4590 #	1987	-0-	-2603	-0-	1700	2	287	9	N	261	174	1			151
12	4743 #	1650	-0-	-3093	-0-	1200	2	450	9	N	409	352	1			208
01	4743 #	1971	-0-	-2772	-0-	1700	2	271	9	N	246	349	1	21	8	84
02	4147 #	1731	-0-	-2416	-0-	1500	2	231	9	N	210	165	1			129
03	1730	1730	-0-	-0-	-0-	1500	2	230	9	N	209	177	1			161
*04	1501	1501	-0-	-0-	-0-	1300	2	201	9	N	183	164	1			180

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
APACHE CORPORATION		027200														
SANTE FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SANTA FE A		WELL #: 1		RRCID -> 241432		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.													
MATTIS, J.													
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	2880 X	1851	-0-	-1029	-0-	1708 3	143 9		N	130			216
12	2728 X	2069	-0-	-659	-0-	1900 3	169 9		N	154	185 1		185
01	2542 X	2047	-0-	-495	-0-	1875 3	172 9		N	156	186 1		155
02	2146 X	2075	-0-	-71	-0-	1915 3	160 9		N	145	184 1		116
03	2077 X	1895	-0-	-182	-0-	1761 3	134 9		N	122	175 1		63
04	2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1683 3	130 9		N	118			181

AEON OPERATING, INC.													
NAVASOTA UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899													
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.													
NEWMAN, JOHN													
WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A													
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534 2	9 9		N	8			65
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	493 2	18 9		N	16	27 1		54
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	498 2	20 9		N	18			72
02	522 N	471	-0-	-51	-0-	458 2	13 9		N	12			84
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	497 2	10 9		N	9			93
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	533 2	12 9		N	11			104

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION													
WOOD "K"													
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD "K"													
WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEIBER													
WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
AKG OPERATING COMPANY				009566									
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3930 X	3187	-0-	-743	-0-	108 1	3079 2	N	-0-				-0-
12	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	118 1	3712 2	N	-0-				-0-
01	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	134 1	4155 2	N	1	1 8			-0-
02	4118 X	3078	-0-	-1040	-0-	90 1	2988 2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	91 1	3082 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4007	-0-	4007	7180	120 1	3887 2	N	-0-				-0-
ALL AM, INC.				013230									
SCHINDLER-NOVOSAD				WELL #:		1		RRCID ->		103812		COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													10/28/2014 - P&A 10/28/14
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
LEWIS-HOYT UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		140462		COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200	
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1622 2	96 9	N	87				184
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1597 2	84 9	N	76	192 1	1 8		67
01	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1541 2	81 9	N	74	1 8			140
02	1653 N	1613	-0-	-40	-0-	1535 2	78 9	N	71				211
03	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1521 2	75 9	N	68	184 1			95
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1545 2	78 9	N	71				166
HILTON-YEGUA				WELL #:		1RE		RRCID ->		247534		COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616	
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	510 2	20 9	N	18				50
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	565 2	20 9	N	18				68
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	493 2	22 9	N	20				88
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	454 2	19 9	N	17	2 8			103
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	463 2	17 9	N	15				118
04	510 N	49	-0-	-461	-0-	46 2	3 9	N	3				121
ANCHOR OPERATING CO.				020596									
BYBEE				WELL #:		1		RRCID ->		112110		COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PETERS				WELL #:		1		RRCID ->		119938		COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.// 020596														
SORENSEN		WELL #: 1		RRCID -> 120758		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994								
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	860	3	64	9	N	58					258
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	722	3	46	9	N	42					300
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	673	3	19	9	N	17					317
02	899 N	776	-0-	-123	-0-	754	3	22	9	N	20					337
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	177	1			160
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	614	3	14	9	N	13					173

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079								
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654								
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					57
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					57
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					57
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-					57
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					57
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
APACHE CORPORATION 027200															
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411															
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	728	1	1599	2	N	121			185
							133	9							
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	806	1	1703	2	N	131	189	1	127
							144	9							
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	806	1	1588	2	N	122	190	1	59
							134	9							
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	754	1	1498	2	N	106	98	1	67
							117	9							
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	806	1	1838	2	N	138			205
							152	9							
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	780	1	1756	2	N	122	187	1	140
							134	9							

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473															
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13			88
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14			102
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15			117
02	580	N	11	-0-	-569	-0-	11	2			N	-0-			117
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			117
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18			135

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201															
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 BCL OPERATING, LLC 040199
 MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

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

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

*10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	444	-0-	444	444	444	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	570	-0-	570	1014	570	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	1105	-0-	1105	2119	1105	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2119				N	NO RPT			-0-

BHEC CORPORATION 040794
 JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
 ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			33
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			33
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			33
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			33
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			33
04	810 N	138	-0-	-672	-0-	138	2		N	-0-			33

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
BASS PETROLEUM, INC 054836													
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230													
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	28		197
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	312	3	50	9	N	45	242
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	63	3	14	9	N	13	255
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	255
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	255
*04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	255

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600													
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	399	3	56	9	N	51	124
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	286	3	24	9	N	22	146
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	442	3	24	9	N	22	168
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	168
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	168
04		450 N	237	-0-	-213	-0-	231	3	6	9	N	5	173

BRG LONE STAR LTD. 090870													
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930													
11		1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-	121
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-	121
01		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-	121
02		1682 N	1596	-0-	-86	-0-	1596	2			N	-0-	121
03		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-	121
04		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-	121

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	3	12	9	N	11	184
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	N	16	200
01		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1003	3	15	9	N	14	214
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	3	23	9	N	21	235
03		1147 N	731	-0-	-416	-0-	716	3	15	9	N	14	64
04		990 N	60	-0-	-930	-0-	60	3			N	-0-	64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088													
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4370	-0-	-130	-0-	4238 3	132 9		N	120	190 1		234
12	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3598 3	55 9		N	50			284
01	4526 X	3024	-0-	-1502	-0-	3024 3			N	-0-			284
02	4234 X	2735	-0-	-1499	-0-	2711 3	24 9		N	22	189 1		117
03	4526 X	2990	-0-	-1536	-0-	2989 3	1 9		N	1			118
04	4380 X	2861	-0-	-1519	-0-	2861 3			N	-0-			118

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535													
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	673 3	1 9		N	1	1 8		73
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3			N	-0-			73
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3			N	-0-			73
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			73
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-			73
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-			73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065													
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1770 2	18 9		N	16			125
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 2			N	-0-			125
01	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1632 2	1 9		N	1			126
02	1740 N	1489	-0-	-251	-0-	1489 2			N	-0-			126
03	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1187 2			N	-0-			126
04	1590 N	1016	-0-	-574	-0-	1016 2			N	-0-			126

STIERBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

CENTEX DEVELOPMENT 141141													
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
CHISOS, LTD. APPELT "E"		149421		WELL #: 5H		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398		PERF.11273 - 14398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY		154090		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587					
11	3000 N	3102	-0-	102	-0-	374	3055	2	47	9	N	43					120
12	3738 X	3364	-0-	-374	-0-		3305	2	59	9	N	54					174
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3215	2	63	9	N	57					231
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		2878	2	52	9	N	47	190	1			88
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		3249	2	53	9	N	48					136
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		3289	2	57	9	N	52					188

HART, GUSSIE R.		WELL #: 1		RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 8157 - 8393								
11	210 N	187	-0-	-23	-0-		5	1	182	2	N	-0-					59	
12	217 N	167	-0-	-50	-0-		5	1	162	2	N	-0-					59	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-		5	1	185	2	N	5					64	
							6	9										
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		5	1	173	2	N	-0-					64	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		5	1	213	2	N	4					68	
							4	9										
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-		5	1	225	2	N	9					77	
							10	9										

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015		PERF.12205 - 15015					
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-					46
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-					46
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					46
02	29 N	24	-0-	-5	-0-		24	2			N	-0-					46
03	62 N	15	-0-	-47	-0-		15	2			N	-0-					46
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					46

WALKER, M. P.		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.11125 - 14135							
11	690 N	338	-0-	-352	-0-		214	2	124	9	N	113	179	1			122
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		370	2	67	9	N	61					183
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1259	2	84	9	N	76					259
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-		451	2	25	9	N	23	188	1			94
03	434 N	196	-0-	-238	-0-		196	2			N	-0-					94
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT					94

VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870		PERF.12585 - 15166							
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1900	2	11	9	N	10					197
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2239	2	10	9	N	9					206
01	1798 N	1617	-0-	-181	-0-		1606	2	11	9	N	10					216
02	1682 N	1389	-0-	-293	-0-		1389	2			N	-0-					216
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2195	2	53	9	N	48	182	1			82
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT					82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3060 X	987	-0-	-2073	-0-	902	2	85	9	N	192
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1924	2	32	9	N	221
01		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2210	2	161	9	N	367
02		1189 X	762	-0-	-427	-0-	677	2	85	9	N	267
03		1953 X	174	-0-	-1779	-0-	29	2	145	9	N	219
04		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	219
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	55
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
11		780 N	433	-0-	-347	-0-	50	1	383	2	N	53
12		837 N	408	-0-	-429	-0-	42	1	366	2	N	53
01		713 N	406	-0-	-307	-0-	20	1	380	2	N	58
							6	9				
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	58
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	58
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	58
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
11		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	460	1	3505	2	N	313
							11	9				
12		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	438	1	3795	2	N	313
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	194	1	3692	2	N	374
							67	9				
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3731	2	237	9	N	47
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4261	2	42	9	N	85
04		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	85
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
11		1350 N	1229	-0-	-121	-0-	142	1	1087	2	N	53
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	2	N	53
01		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	63	1	1198	2	N	53
02		1189 N	1116	-0-	-73	-0-	1116	2			N	53
03		1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167	2			N	53
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	53
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	N	137
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	137
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	N	137
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	137
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	137
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	137

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5	80
12	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	80
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	80
02	1740 X	1063	-0-	-677	-0-	1063	2			N	-0-	80
03	1860 X	571	-0-	-1289	-0-	571	2			N	-0-	80
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	80

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403												
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	4	95
						4	9				4 8	
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	19	1	394	2	N	-0-	95
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	2	N	-0-	95
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT	95
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	95
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	95

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189												
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	210	1	1597	2	N	-0-	23
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	176	1	1521	2	N	-0-	23
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	87	1	1654	2	N	-0-	23
02	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2			N	-0-	23
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4	27
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	27

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-	40
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-	40
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	12	1	184	2	N	-0-	40
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT	40
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	40
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9179 - 9200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	130
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - TR#134805, WRO FILED TO CORRECT DATA REPORTED ON TR#109192;												

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956												
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34

E P C OIL & GAS, INC. 238482												
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438												
11		30 N	-18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			32
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					32
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	52	9	79
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	47	9	122
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	131
04		630 N	35	-0-	-595	-0-	-0-	25	2	10	9	140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374												
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			119
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			119
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			119
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			119
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			119
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	43	2			119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF.	8339 - 11081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5	115
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	717	2	10	9	N	9	124
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	650	2	15	9	N	14	138
02	783 N	681	-0-	-102	-0-	668	2	13	9	N	12	150
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6	156
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	N	13	169

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	8397 - 12250
11	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3850	2	62	9	N	56	201
12	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	220	1	3888	2	N	62	73
						68	9					
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	220	1	4030	2	N	67	140
						74	9					
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	206	1	3549	2	N	55	195
						61	9					
03	DLQ G-10	4227	-0-	4227	4227	220	1	3945	2	N	56	251
						62	9					
*04	8229 X	4002	-0-	-4227	-0-	213	1	3725	2	N	58	115
						64	9					

NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.	10255 - 14772
11	2970 X	2313	-0-	-657	-0-	2136	2	177	9	N	161	104
12	3069 X	2246	-0-	-823	-0-	2096	2	150	9	N	136	240
01	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	2436	2	256	9	N	233	89
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2414	2	163	9	N	148	237
03	DLQ G-10	2111	-0-	2111	2111	1975	2	136	9	N	124	170
*04	4714 X	2603	-0-	-2111	-0-	2404	2	199	9	N	181	166

FIVE STAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	092491	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10955 - 11134
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARRELL, M. B.		WELL #:		3	RRCID ->	093654	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	8866 - 12465
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	N	15	244
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	220	1	1676	2	N	15	259
						17	9					
01	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	220	1	1352	2	N	16	275
						18	9					
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	206	1	1194	2	N	24	299
						26	9					
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	220	1	1582	2	N	19	318
						21	9					
04	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	213	1	928	2	N	5	137
						6	9					

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #:		1	RRCID ->	093753	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF. 10964 - 15435

11	4650 X	3986	-0-	-664	-0-	3905	2	81	9	N	74			121
12	4154 X	3955	-0-	-199	-0-	3890	2	65	9	N	59			180
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119	2	66	9	N	60	187	1	53
02	3886 X	3733	-0-	-153	-0-	3654	2	79	9	N	72			125
03	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3565	2	35	9	N	32			157
*04	6864 X	3264	-0-	-3600	-0-	3176	2	88	9	N	80			237

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

11	5160 X	3700	-0-	-1460	-0-	3648	2	52	9	N	47	180	1	42
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5643	2	248	9	N	225			267
01	5022 X	4345	-0-	-677	-0-	4266	2	79	9	N	72	191	1	148
02	3973 X	3239	-0-	-734	-0-	3153	2	86	9	N	78			226
03	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873	220	1	3555	2	N	89	194	1	121
*04	7285 X	3412	-0-	-3873	-0-	98	9	213	1	N	43			164
						47	9							

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

11	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1844	2	37	9	N	34			90
12	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1901	2	37	9	N	34			124
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2099	2	45	9	N	41			165
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	2	37	9	N	34			199
03	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1607	2	37	9	N	34			233
04	2070 X	1797	-0-	-273	-0-	1765	2	32	9	N	29	190	1	72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1910	2	39	9	N	35				166
12	2635 X	1989	-0-	-646	-0-	220	1	1736	2	N	30				196
01	2604 X	2603	-0-	-1	-0-	220	1	2330	2	N	48	194	1		50
02	2436 X	2136	-0-	-300	-0-	206	1	1887	2	N	39				89
03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	220	1	2018	2	N	34				123
*04	4459 X	2184	-0-	-2275	-0-	213	1	1939	2	N	29				152

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1221	2	29	9	N	26				214
12	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1288	2	36	9	N	33	188	1		59
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37				96
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33				129
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1374	2	35	9	N	32				161
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	1309	2	28	9	N	25				186

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

11	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	2283	2	37	9	N	34				187
12	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2285	2	42	9	N	38	184	1		41
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2239	2	46	9	N	42				83
02	2233 N	2102	-0-	-131	-0-	2067	2	35	9	N	32				115
03	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	2180	2	41	9	N	37				152
04	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	2127	2	36	9	N	33				185

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

11	4980 X	4492	-0-	-488	-0-	138	1	4319	2	N	32				189
12	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	666	1	4361	2	N	41				230
01	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	740	1	3896	2	N	40	192	1		78
02	5046 X	4472	-0-	-574	-0-	696	1	3737	2	N	35				113
03	DLQ G-10	4560	-0-	4560	4560	741	1	3790	2	N	26				139
*04	9502 X	4942	-0-	-4560	-0-	720	1	4188	2	N	31				170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 X	990	-0-	-870	-0-	990	2		N	-0-		72
12	1023 X	987	-0-	-36	-0-	987	2		N	-0-		72
01	992 X	948	-0-	-44	-0-	944	2	4 9	N	4		76
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1679	2	110 9	N	100		176
03	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	1638	2	11 9	N	10		186
*04	2837 X	1188	-0-	-1649	-0-	1142	2	46 9	N	42		228

WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9007 - 11825		
11	1710 N	1391	-0-	-319	-0-	1374	2	17 9	N	15		107
12	3100 N	3551	-0-	451	451	3487	2	64 9	N	58		165
01	3100 N	4008	-0-	908	1359	3944	2	64 9	N	58	186 1	37
02	2900 N	4054	-0-	1154	2513	3968	2	86 9	N	78		115
03	6836 X	4323	-0-	-2513	-0-	4271	2	52 9	N	47		162
*04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2465	2	19 9	N	17		179

LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11171 - 13846		
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28 9	N	25		233
12	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2135	2	33 9	N	30	180 1	83
01	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2155	2	24 9	N	22		105
02	2291 N	1749	-0-	-542	-0-	1738	2	11 9	N	10		115
03	3100 N	3438	-0-	338	338	3381	2	57 9	N	52		167
*04	2332 X	1994	-0-	-338	-0-	1986	2	8 9	N	7		174

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673		PERF.11200 - 14673		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1032	-0-	-1278	-0-	1010	2	22	9	N	20			211
12	2294 N	1743	-0-	-551	-0-	456	1	1222	2	N	59			270
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	65	9							
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	744	1	1472	2	N	67	187	1	150
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	74	9							
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	696	1	1297	2	N	73			223
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	80	9							
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	624	1	1303	2	N	28	193	1	58
04	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	31	9							
04	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	720	1	1392	2	N	75			133
						83	9							

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6			197
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	601	2	14	9	N	13			210
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18	197	1	31
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	N	10			41
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	553	2	11	9	N	10			51
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	530	2	12	9	N	11			62

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1381	2	147	9	N	134	192	1	83
12	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1232	2	128	9	N	116			199
01	1767 N	1281	-0-	-486	-0-	1175	2	106	9	N	96	194	1	101
02	1479 N	1331	-0-	-148	-0-	1232	2	99	9	N	90			191
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1280	2	109	9	N	99	192	1	98
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1347	2	145	9	N	132			230

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1120	2	130	9	N	118			245
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1147	2	106	9	N	96	181	1	160
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1135	2	100	9	N	91	188	1	63
02	1218 N	1114	-0-	-104	-0-	1014	2	100	9	N	91			154
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1099	2	109	9	N	99			253
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1093	2	99	9	N	90	193	1	150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1486 2	66 9	N	93
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1514 2	70 9	N	157
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1410 2	68 9	N	219
02	1508 N	1358	-0-	-150	-0-	1291 2	67 9	N	85
03	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	1351 2	63 9	N	142
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1471 2	54 9	N	191

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425	
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1770 2	34 9	N	223
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1827 2	23 9	N	244
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1826 2	30 9	N	83
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1755 2	35 9	N	115
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1785 2	36 9	N	148
04	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1751 2	36 9	N	181

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143336		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143618		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398	
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1357 2	284 9	N	71
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1381 2	219 9	N	82
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1591 2	234 9	N	114
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1484 2	224 9	N	132
03	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1327 2	201 9	N	124
04	1770 N	1537	-0-	-233	-0-	1335 2	202 9	N	124

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 143654		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965													COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 13768		PERF. 8900 - 13768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	131	9	N	119				227		
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2	171	9	N	155	186	1		196		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	206	9	N	187	194	1		189		
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	102	9	N	93	190	1		92		
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	105	9	N	95				187		
*04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	113	9	N	103				290		

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336													COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10135 - 14730	
11	1320 N	947	-0-	-373	-0-	-0-	886	2	61	9	N	55	194	1		61		
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	1019	2	N	60				121		
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	-0-	744	1	1032	2	N	65				186		
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	840	2	N	56	184	1		58		
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	-0-	744	1	846	2	N	58				116		
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	730	2	N	61				177		

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380													COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 14802		PERF.10403 - 14802	
11	1440 N	764	-0-	-676	-0-	-0-	731	2	33	9	N	30				107		
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	-0-	801	2	37	9	N	34				141		
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	52	9	N	47				188		
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	48	9	N	44				232		
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	64	9	N	58	179	1		111		
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2	47	9	N	43				154		

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416													COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10942 - 11430	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 9366 - 13431	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	44	9	N	40				128		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	40	9	N	36				164		
01	744 N	314	-0-	-430	-0-	-0-	281	2	33	9	N	30				194		
02	406 N	371	-0-	-35	-0-	-0-	332	2	39	9	N	35				229		
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	346	2	47	9	N	43				272		
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	35	9	N	32	192	1		112		

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820													COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875		PERF.11990 - 15875	
11	2520 N	2513	-0-	-7	-0-	-0-	2480	2	33	9	N	30				196		
12	2635 N	2562	-0-	-73	-0-	-0-	2528	2	34	9	N	31				227		
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	-0-	2515	2	41	9	N	37	191	1		73		
02	2436 N	2377	-0-	-59	-0-	-0-	2347	2	30	9	N	27				100		
03	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	-0-	2514	2	33	9	N	30				130		
*04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	N	25				155		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	144827	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476	-	13040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	145291	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697	-	15124
11	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	2179	2	67 9	N	61				245
12	2635 X	2260	-0-	-375	-0-	2164	2	96 9	N	87	192	1		140
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2157	2	101 9	N	92				232
02	2465 X	1925	-0-	-540	-0-	1833	2	92 9	N	84	192	1		124
03	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	1996	2	84 9	N	76				200
*04	4173 X	2093	-0-	-2080	-0-	2009	2	84 9	N	76				276

WILKENING		WELL #:		1	RRCID ->	145426	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485	-	14572
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	810	1	30 9	N	27				125
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	591	1	31 9	N	28				153
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	1		N	-0-				153
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	553	1	24 2	N	59				212
						65	9							
03	620 N	90	-0-	-530	-0-	89	2	1 9	N	1				213
04	570 N	30	-0-	-540	-0-	30	2		N	-0-				213

LASSIG, J. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.	10300	-	14339
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19 9	N	17				82
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	715	2	37 9	N	34				116
01	806 N	661	-0-	-145	-0-	643	2	18 9	N	16				132
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	770	2	53 9	N	48				180
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12 9	N	11				191
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	34 9	N	31				222

SPRANKLE		WELL #:		1	RRCID ->	145601	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	10700	-	14123
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	772	2	45 9	Y	41				191
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	530	2	48 9	Y	44				235
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	992	2	37 9	Y	34	194	1		75
02	783 N	500	-0-	-283	-0-	487	2	13 9	Y	12				87
03	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	2284	2	119 9	Y	108				195
*04	1200 N	1966	-0-	766	3169	1824	2	142 9	Y	129	192	1		132

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.	10198	-	14457
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101	2	20 9	N	18				177
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	125	2	34 9	N	31				208
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	107	2	29 9	N	26				234
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	97	2	22 9	N	20				254
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	44	2	24 9	N	22	177	1		99
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	35	2	17 9	N	15				114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID ->	145662	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586 - 15653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1980 N	1558	-0-	-422	-0-	1538 2	20 9 N	18		119
12	2108 N	1578	-0-	-530	-0-	1570 2	8 9 N	7		126
01	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	1673 2	34 9 N	31		157
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741 2	18 9 N	16		173
03	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1147 2	13 9 N	12		185
*04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1694 2	26 9 N	24		209

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083 - 14925
11	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9705 2	362 9 N	329	380 1	126
12	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9642 2	205 9 N	186	189 1	123
01	10354 X	9014	-0-	-1340	-0-	8864 2	150 9 N	136	184 1	75
02	9744 X	7680	-0-	-2064	-0-	7518 2	162 9 N	147		222
03	DLQ G-10	9278	-0-	9278	9278	9184 2	94 9 N	85	193 1	114
*04	18719 X	9441	-0-	-9278	-0-	9292 2	149 9 N	135		249

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704 - 14064
11	810 N	150	-0-	-660	-0-	135 2	15 9 N	14		55
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	906 2	99 9 N	90		145
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	100 2	12 9 N	11		156
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	76 2	8 9 N	7		163
03	992 N	100	-0-	-892	-0-	93 2	7 9 N	6		169
*04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	868 2	112 9 N	102		271

BACA		WELL #: 1H		RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 9869 - 13025
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	263 2	52 9 N	47		209
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	273 2	54 9 N	49	178 1	80
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	339 2	64 9 N	58		138
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	230 2	48 9 N	44		182
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	261 2	56 9 N	51		233
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	263 2	48 9 N	44	185 1	92

EICHLER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	146197	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	15730	PERF.11813 - 15730
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		42
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

LOMETA		WELL #: 1		RRCID ->	146240	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278 - 14219
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	146490	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300 - 14455
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6285 2	271 9 N	246	196 1	125
12	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	6851 2	272 9 N	247	180 1	192
01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6914 2	274 9 N	249	372 1	69
02	6351 X	6148	-0-	-203	-0-	5911 2	237 9 N	215	189 1	95
03	DLQ G-10	6289	-0-	6289	6289	6048 2	241 9 N	219	193 1	121
*04	12479 X	6190	-0-	-6289	-0-	5957 2	233 9 N	212	182 1	151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		1155 N	1155	-0-	-0-	744 1	375 2	N	33	174 1	55
						36 9					
12		744 N	686	-0-	-58	357 1	295 2	N	31		86
						34 9					
01		775 N	682	-0-	-93	357 1	292 2	N	30		116
						33 9					
02		1131 N	515	-0-	-616	150 1	342 2	N	21		137
						23 9					
03		682 N	585	-0-	-97	138 1	412 2	N	32		169
						35 9					
04		660 N	480	-0-	-180	173 1	283 2	N	22	16 1	175
						24 9					

THOMPSON-MARSH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146625		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212			
11		378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-		230
12		403 N	340	-0-	-63	340 2		N	-0-		230
01		372 N	276	-0-	-96	276 2		N	-0-		230
02		377 N	258	-0-	-119	258 2		N	-0-		230
03		341 N	331	-0-	-10	331 2		N	-0-		230
04		270 X	247	-0-	-23	247 2		N	-0-		230

MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882			
11		2218 N	2218	-0-	-0-	2093 2	125 9	N	114	183 1	162
12		2449 N	2363	-0-	-86	2265 2	98 9	N	89	183 1	68
01		2514 N	2514	-0-	-0-	2380 2	134 9	N	122		190
02		2146 N	1854	-0-	-292	1738 2	116 9	N	105	191 1	104
03		2356 N	2311	-0-	-45	2162 2	149 9	N	135		239
04		2430 N	1855	-0-	-575	1744 2	111 9	N	101	190 1	150

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715			
11		960 N	837	-0-	-123	784 2	53 9	N	48		205
12		1023 N	930	-0-	-93	875 2	55 9	N	50		255
01		1160 N	1160	-0-	-0-	1099 2	61 9	N	55	195 1	115
02		884 N	884	-0-	-0-	829 2	55 9	N	50		165
03		1111 N	1111	-0-	-0-	1038 2	73 9	N	66		231
04		1110 N	982	-0-	-128	929 2	53 9	N	48		279

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790			
11		13950 X	10002	-0-	-3948	9107 2	895 9	N	814	958 1	97
12		14415 X	7789	-0-	-6626	7085 2	704 9	N	640	561 1	176
01		10602 X	5988	-0-	-4614	5469 2	519 9	N	472	553 1	95
02		9657 X	4929	-0-	-4728	4538 2	391 9	N	355	368 1	82
03	DLQ	G-10	4991	-0-	4991	4570 2	421 9	N	383	383 1	82
*04		9396 X	4405	-0-	-4991	4032 2	373 9	N	339	181 1	240

DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060			
11		1950 N	1738	-0-	-212	1692 2	46 9	N	42	195 1	110
12		2077 N	1921	-0-	-156	1866 2	55 9	N	50		160
01		1860 N	1691	-0-	-169	1638 2	53 9	N	48		208
02		1682 N	1613	-0-	-69	1571 2	42 9	N	38		246
03		1922 N	1819	-0-	-103	1771 2	48 9	N	44		290
04		1650 N	1626	-0-	-24	1585 2	41 9	N	37	186 1	141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	823 2	31 9	N	101
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	660 1	874 2	N	131
						33 9			
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	744 1	834 2	N	166
						39 9			
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	696 1	844 2	N	218
						57 9			
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	744 1	807 2	N	76
						56 9			
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	720 1	795 2	N	126
						55 9			

PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272	
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1293 2	200 9	N	89
12	3720 X	1313	-0-	-2407	-0-	1079 2	234 9	N	118
01	3720 X	734	-0-	-2986	-0-	537 2	197 9	N	111
02	3480 X	553	-0-	-2927	-0-	374 2	179 9	N	86
03	DLQ G-10	583	-0-	583	583	393 2	190 9	N	259
*04	1144 X	561	-0-	-583	-0-	390 2	171 9	N	220

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	744 1	768 2	N	219
						75 9			
12	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	600 1	752 2	N	291
						79 9			
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	744 1	798 2	N	175
						89 9			
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	696 1	763 2	N	271
						106 9			
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	744 1	823 2	N	175
						107 9			
04	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	702 1	658 2	N	242
						74 9			

DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455	
11	9660 X	6288	-0-	-3372	-0-	5770 2	518 9	N	84
12	9982 X	6468	-0-	-3514	-0-	5910 2	558 9	N	214
01	9982 X	6399	-0-	-3583	-0-	5816 2	583 9	N	180
02	6177 X	2948	-0-	-3229	-0-	2684 2	264 9	N	46
03	DLQ G-10	8823	-0-	8823	8823	7951 2	872 9	N	265
*04	15177 X	6354	-0-	-8823	-0-	5924 2	430 9	N	91

EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277	
11	1890 N	1167	-0-	-723	-0-	1143 2	24 9	N	116
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2168 2	51 9	N	162
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2196 2	39 9	N	197
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249 2	19 9	N	214
03	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2089 2	56 9	N	265
*04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2332 2	78 9	N	147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE-SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524			
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	2	3 9	N	3	120
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2 9	N	2	122
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4 9	N	4	126
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2 9	N	2	128
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2 9	N	2	130
*04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2 9	N	2	132

MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027			
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	983	2	48 9	N	44	220
12	1054 N	805	-0-	-249	-0-	770	2	35 9	N	32	252
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	893	2	13 9	N	12	81
02	986 N	822	-0-	-164	-0-	783	2	39 9	N	35	116
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	817	2	35 9	N	32	148
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	803	2	41 9	N	37	185

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422			
11	4020 X	3350	-0-	-670	-0-	3291	2	59 9	N	54	118
12	4154 X	3925	-0-	-229	-0-	676	1	3188 2	N	55	173
01	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	743	1	3298 2	N	60	42
02	3886 X	3817	-0-	-69	-0-	696	1	3062 2	N	54	96
03	DLQ G-10	3968	-0-	3968	3968	744	1	3170 2	N	49	145
*04	7675 X	3707	-0-	-3968	-0-	573	1	3091 2	N	39	184

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3986	2	156	9	N	142	186	1	166
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4626	2	186	9	N	169	182	1	153
01	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	3852	2	198	9	N	180	185	1	148
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4526	2	176	9	N	160	192	1	116
03	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	4711	2	176	9	N	160			276
*04	9346 X	4459	-0-	-4887	-0-	4302	2	157	9	N	143	193	1	226

LEE, TAMMY		WELL #: 1		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800						
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7			152
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3			155
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12			167
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10			177
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12			189
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11			200

DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101						
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1183	2	47	9	N	43	196	1	29
12	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	988	2	37	9	N	34			63
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1210	2	48	9	N	44			107
02	1189 N	791	-0-	-398	-0-	766	2	25	9	N	23			130
03	1023 N	618	-0-	-405	-0-	597	2	21	9	N	19			149
04	1230 N	866	-0-	-364	-0-	836	2	30	9	N	27			176

A.L.		WELL #: 1		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707						
11	900 N	725	-0-	-175	-0-	715	2	10	9	N	9			101
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	762	2	13	9	N	12			113
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	754	2	14	9	N	13			126
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	678	2	11	9	N	10			136
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	743	2	11	9	N	10			146
04	750 N	529	-0-	-221	-0-	519	2	10	9	N	9			155

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754						
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	9	N	50			128
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	667	2	53	9	N	48			176
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	852	2	72	9	N	65	177	1	64
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	701	2	54	9	N	49			113
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	770	2	48	9	N	44			157
04	900 N	730	-0-	-170	-0-	683	2	47	9	N	43			200

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389						
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1535	2	113	9	N	103			222
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1478	2	150	9	N	136	194	1	164
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1486	2	118	9	N	107	185	1	86
02	1595 N	1456	-0-	-139	-0-	1339	2	117	9	N	106			192
03	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1464	2	110	9	N	100	193	1	99
04	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1364	2	112	9	N	102			201

OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687						
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	2	12	9	N	11			86
12	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3223	2	11	9	N	10			96
01	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	3133	2	15	9	N	14			110
02	3074 X	2777	-0-	-297	-0-	2767	2	10	9	N	9			119
03	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	3295	2	15	9	N	14			133
*04	6291 X	2981	-0-	-3310	-0-	2970	2	11	9	N	10			143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428																	
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1680	2	188	9	N	171	186	1			160
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1697	2	205	9	N	186	187	1			159
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1785	2	217	9	N	197	184	1			172
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1603	2	175	9	N	159	195	1			136
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1531	2	132	9	N	120					256
*04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1638	2	140	9	N	127	188	1			195

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010																	
11	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	348	1	723	2	N	116					212
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	720	1	1147	2	N	208	192	1			228
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	720	1	1017	2	N	176	196	1			208
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	114	183	1			139
03	2108	N	1545	-0-	-563	-0-	744	1	714	2	N	79					218
04	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	720	1	607	2	N	97	193	1			122
							107	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172																	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					113
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					113
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					113
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					113
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					113

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540																	
11	5160	X	5001	-0-	-159	-0-	4979	2	22	9	N	20					110
12	5332	X	4247	-0-	-1085	-0-	4224	2	23	9	N	21					131
01	5332	X	4620	-0-	-712	-0-	4591	2	29	9	N	26					157
02	4959	X	4392	-0-	-567	-0-	4360	2	32	9	N	29					186
03	DLQ	G-10	4731	-0-	4731	-0-	4689	2	42	9	N	38					224
*04	8147	X	3416	-0-	-4731	-0-	3416	2			N	-0-					224

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2404	2	124	9	N	113	163	86
12	3007 N	2628	-0-	-379	-0-	2488	2	140	9	N	127		213
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2774	2	151	9	N	137	186	164
02	2900 N	2942	-0-	42	42	2782	2	160	9	N	145	193	116
03	3100 N	3139	-0-	39	81	2964	2	175	9	N	159	196	79
*04	3275 X	3194	-0-	-81	-0-	3038	2	156	9	N	142		221

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450					
11	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2445	2	17	9	N	15		81
12	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	2590	2	20	9	N	18		99
01	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2707	2	22	9	N	20		119
02	2639 X	2411	-0-	-228	-0-	2397	2	14	9	N	13		132
03	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773	2754	2	19	9	N	17		149
*04	5289 X	2516	-0-	-2773	-0-	2497	2	19	9	N	17		166

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174					
11	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1161	2	81	9	N	74		105
12	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1093	2	57	9	N	52		157
01	1395 N	681	-0-	-714	-0-	644	2	37	9	N	34		191
02	1189 N	1012	-0-	-177	-0-	992	2	20	9	N	18		209
03	1147 N	535	-0-	-612	-0-	496	2	39	9	N	35	191	53
04	660 X	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13		66

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900					
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1121	2	66	9	N	60	191	102
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1124	2	69	9	N	63		165
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1095	2	74	9	N	67		232
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	1028	2	73	9	N	66	191	107
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1147	2	69	9	N	63		170
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1045	2	54	9	N	49		219

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163					
11	4920 X	4198	-0-	-722	-0-	3802	2	396	9	N	360	381	89
12	5084 X	3950	-0-	-1134	-0-	3636	2	314	9	N	285	192	182
01	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3608	2	330	9	N	300	191	291
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4094	2	337	9	N	306	374	223
03	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	3776	2	316	9	N	287	373	137
*04	7641 X	3549	-0-	-4092	-0-	3287	2	262	9	N	238	192	183

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341					
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-		28
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-		28
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-		28
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		28
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-		28
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		28

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602					
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	322	2	21	9	N	19		150
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	193	2	25	9	N	23	125	48
01	403 N	97	-0-	-306	-0-	71	2	26	9	N	24		72
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	257	2	24	9	N	22		94
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	228	2	19	9	N	17		111
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	28	9	N	25		136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WAGNER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149241	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204 -	15810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149258	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12006 -	15735		
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	689	2	8	9	N	7			82
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	676	2	10	9	N	9			91
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10			101
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	585	2	8	9	N	7			108
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	N	9			117
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	635	2	10	9	N	9			126

WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160 -	14973		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			78
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			78
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	47	1	31
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-			31
*04	446 N	182	-0-	-264	-0-	182	2			Y	-0-			31

OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 -	13789		
11	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	1658	2	75	9	N	68			141
12	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	1504	2	61	9	N	55			196
01	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	1200	2	45	9	N	41	189	1	48
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1721	2	63	9	N	57			105
03	DLQ G-10	1432	-0-	1432	1432	1384	2	48	9	N	44			149
*04	3412 X	1980	-0-	-1432	-0-	1927	2	53	9	N	48			197

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 -	15605		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342 -	8411		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994													TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
11		780 N	479	-0-	-301	-0-	427 2	52 9		N	47	196 1		69	
12		744 N	738	-0-	-6	-0-	220 1	465 2		N	48			117	
							53 9								
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	220 1	402 2		N	43			160	
							47 9								
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	206 1	450 2		N	50			210	
							55 9								
03		744 N	559	-0-	-185	-0-	500 2	59 9		N	54			264	
04		660 N	457	-0-	-203	-0-	421 2	36 9		N	33	186 1		111	

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994													TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088
11		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148 2			N	-0-			-0-	
12		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 2			N	-0-			-0-	
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2			N	-0-			-0-	
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-			-0-	
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-			-0-	
*04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-			-0-	

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994													TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766 - 15781
11		4620 X	4131	-0-	-489	-0-	4022 2	109 9		N	99			183	
12		4650 X	4098	-0-	-552	-0-	3998 2	100 9		N	91	197 1		77	
01		4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3875 2	99 9		N	90			167	
02		4002 X	3701	-0-	-301	-0-	3612 2	89 9		N	81			248	
03	DLQ	G-10	4196	-0-	4196	4196	4093 2	103 9		N	94	187 1		155	
*04		8435 X	4239	-0-	-4196	-0-	4122 2	117 9		N	106			261	

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994													TOTAL DEPTH	15383	PERF.11812 - 15063
11		2460 X	1	-0-	-2459	-0-	1 2			N	-0-			109	
12		1922 X	1510	-0-	-412	-0-	594 1	916 2		N	-0-			109	
01		1922 X	417	-0-	-1505	-0-	417 2			N	-0-			109	
02		928 X	777	-0-	-151	-0-	777 2			N	-0-			109	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
*04		608 X	608	-0-	-0-	-0-	586 2	22 9		N	20			129	

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994													TOTAL DEPTH	14961	PERF.11789 - 14961
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1314 2	47 9		N	43	192 1		65	
12		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1381 2	51 9		N	46			111	
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1411 2	53 9		N	48	128 1		31	
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1332 2	47 9		N	43			74	
03		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1312 2	42 9		N	38			112	
04		1410 N	1277	-0-	-133	-0-	1244 2	33 9		N	30			142	

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006													TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050 - 14065
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	122 2	36 9		N	33	189 1		7	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9		N	3			10	
01		155 N	43	-0-	-112	-0-	37 2	6 9		N	5			15	
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	115 2			N	-0-			15	
03		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2			N	-0-			15	
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			15	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1110 N	613	-0-	-497	-0-	613 2	N	-0-		35
12		713 N	637	-0-	-76	-0-	636 2	N	1		36
01		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2	N	-0-		36
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		36
03		651 N	464	-0-	-187	-0-	464 2	N	-0-		36
04		510 N	411	-0-	-99	-0-	411 2	N	-0-		36

ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 150125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCALL-BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642			
11		4680 X	3764	-0-	-916	-0-	3764 2	N	-0-		157
12		5859 X	2702	-0-	-3157	-0-	694 1	N	4		161
							4 9				
01		5859 X	2379	-0-	-3480	-0-	730 1	N	14		175
							15 9				
02		5481 X	2333	-0-	-3148	-0-	696 1	N	11		186
							12 9				
03		DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	706 1	N	12		198
							13 9				
*04		5222 X	2756	-0-	-2466	-0-	620 1	N	12		210
							13 9				

LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606			
11		3750 X	3148	-0-	-602	-0-	3114 2	N	34	9	205
12		3875 X	3236	-0-	-639	-0-	3236 2	N	-0-		205
01		3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222 2	N	-0-		205
02		3045 X	2976	-0-	-69	-0-	2976 2	N	-0-		205
03		DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3013 2	N	-0-		205
*04		6024 X	3011	-0-	-3013	-0-	3011 2	N	-0-		205

DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253			
11		1530 N	549	-0-	-981	-0-	549 2	N	-0-		-0-
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2	N	-0-		-0-
01		620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2	N	-0-		-0-
02		522 N	430	-0-	-92	-0-	430 2	N	-0-		-0-
03		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2	N	-0-		-0-
04		480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	540 2	17 9	N	15			100
12		682 N	532	-0-	-150	-0-	513 2	19 9	N	17			117
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	500 2	22 9	N	20			137
02		551 N	298	-0-	-253	-0-	287 2	11 9	N	10			147
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	522 2	20 9	N	18			165
04		510 N	437	-0-	-73	-0-	419 2	18 9	N	16			181

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
11		4260 X	4041	-0-	-219	-0-	4010 2	31 9	N	28	188 1		30
12		4309 X	4271	-0-	-38	-0-	4238 2	33 9	N	30			60
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4246 2	36 9	N	33			93
02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3972 2	32 9	N	29			122
03		DLQ G-10	4383	-0-	4383	4383	4351 2	32 9	N	29			151
*04		8535 X	4152	-0-	-4383	-0-	4124 2	28 9	N	25			176

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915													
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	630 2	15 9	N	14			225
12		868 N	624	-0-	-244	-0-	609 2	15 9	N	14			239
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	953 2	24 9	N	22	194 1		67
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	652 2	13 9	N	12			79
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	671 2	18 9	N	16			95
*04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	745 2	19 9	N	17			112

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
11		3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3548 2	10 9	N	9			217
12		3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3673 2	13 9	N	12			229
01		3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3542 2	14 9	N	13	185 1		57
02		3451 X	3210	-0-	-241	-0-	3198 2	12 9	N	11			68
03		DLQ G-10	3260	-0-	3260	3260	3247 2	13 9	N	12			80
*04		5836 X	2576	-0-	-3260	-0-	2567 2	9 9	N	8			88

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
11		2940 X	2275	-0-	-665	-0-	2263 2	12 9	N	11			39
12		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	334 1	2410 2	N	16			55
							18 9						
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	357 1	2361 2	N	16			71
							18 9						
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	334 1	2039 2	N	14			85
							15 9						
03		2759 N	2450	-0-	-309	-0-	357 1	2081 2	N	11			96
							12 9						
04		2640 N	2467	-0-	-173	-0-	346 1	2112 2	N	8			104
							9 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210 X	8869	-0-	-341	-0-	8690	2	179	9	N	163	190	1	123
12	9517 X	7511	-0-	-2006	-0-	7370	2	141	9	N	128			251
01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9696	2	201	9	N	183	379	1	55
02	8584 X	8567	-0-	-17	-0-	8396	2	171	9	N	155			210
03	DLQ G-10	8157	-0-	8157	8157	8016	2	141	9	N	128	193	1	145
*04	16861 X	8704	-0-	-8157	-0-	8540	2	164	9	N	149	185	1	109

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
11	3060 X	2240	-0-	-820	-0-	2199	2	41	9	N	37			196
12	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	837	1	2134	2	N	38			234
01	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	837	1	2041	2	N	32	189	1	77
02	2900 X	2772	-0-	-128	-0-	783	1	1955	2	N	31			108
03	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	837	1	1942	2	N	30			138
*04	5361 X	2549	-0-	-2812	-0-	810	1	1714	2	N	23			161
						25	9							

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	566	2	18	9	N	16			131
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1103	2	34	9	N	31			162
01	1209 N	840	-0-	-369	-0-	817	2	23	9	N	21			183
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	803	2	29	9	N	26			209
03	1147 N	742	-0-	-405	-0-	711	2	31	9	N	28			237
*04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	908	2	34	9	N	31	192	1	76

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
11	4050 X	3984	-0-	-66	-0-	3966	2	18	9	N	16			186
12	4309 X	2038	-0-	-2271	-0-	2036	2	2	9	N	2			188
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663	2	30	9	N	27			215
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4718	2	24	9	N	22			237
03	DLQ G-10	4668	-0-	4668	4668	4644	2	24	9	N	22	185	1	74
*04	8479 X	3811	-0-	-4668	-0-	3797	2	14	9	N	13			87

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
11	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	1746	2	53	9	N	48			176
12	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1789	2	54	9	N	49			225
01	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1786	2	61	9	N	55	188	1	92
02	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1618	2	36	9	N	33			125
03	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1664	2	50	9	N	45			170
04	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	1529	2	46	9	N	42			212

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	72	1	19
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4			23
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1			24
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			24
03	434 N	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-			24
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			24

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	814	2	74	9	N	67			138
12	1302 N	932	-0-	-370	-0-	855	2	77	9	N	70			208
01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	775	2	76	9	N	69	188	1	89
02	870 N	858	-0-	-12	-0-	784	2	74	9	N	67			156
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	753	2	64	9	N	58			214
*04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	842	2	72	9	N	65			279

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7			87
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	2	3	9	N	3			90
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28			118
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34			152
03	1333 N	728	-0-	-605	-0-	699	2	29	9	N	26			178
04	930 X	616	-0-	-314	-0-	593	2	23	9	N	21			199

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

11	990 N	868	-0-	-122	-0-	755	2	113	9	N	103	193	1	142
12	1085 N	797	-0-	-288	-0-	689	2	108	9	N	98			240
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	643	2	264	9	N	240	364	1	116
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	840	2	129	9	N	117			233
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	692	2	96	9	N	87	191	1	129
*04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	838	2	99	9	N	90			219

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1184	2	9	9	N	8			118
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1182	2	17	9	N	15			133
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1131	2	19	9	N	17			150
02	1160 N	1092	-0-	-68	-0-	1079	2	13	9	N	12			162
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1182	2	14	9	N	13			175
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	N	15			190

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	497	2	43	9	N	39			224
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	515	2	50	9	N	45	195	1	74
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	512	2	61	9	N	55			129
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	476	2	46	9	N	42			171
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	449	2	43	9	N	39			210
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	472	2	36	9	N	33			243

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.	11815 - 15197
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	92 1	25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	12960 - 16262
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		65	
12	1023 N	790	-0-	-233	-0-		N	-0-		65	
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2	N	-0-		65	
02	870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2	N	-0-		65	
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		65	
04	870 X	751	-0-	-119	-0-	751 2	N	-0-		65	

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.	10700 - 14843
11	180 N	20	-0-	-160	-0-	20 2	N	-0-		26	
12	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2	N	-0-		26	
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2	N	-0-		26	
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2	N	-0-		26	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		26	
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		26	

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12516 - 14815
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124	

ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12240 - 15820
11	8850 X	7693	-0-	-1157	-0-	7681 2	12 9	N	11	46	
12	9455 X	9058	-0-	-397	-0-	9037 2	21 9	N	19	65	
01	9145 X	8562	-0-	-583	-0-	8540 2	22 9	N	20	85	
02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8286 2	18 9	N	16	101	
*03	DLQ G-10	8212	-0-	8212	-0-	8180 2	32 9	N	29	130	
*04	16216 X	8004	-0-	-8212	-0-	8004 2		N	-0-	106 1	24

ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13021 - 16776
11	1800 N	4	-0-	-1796	-0-	4 2		N	-0-	5	
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2039 2	7 9	N	6	11	
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-	11	
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-	11	
03	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	1809 2		N	-0-	11	
04	1590 X	272	-0-	-1318	-0-	272 2		N	-0-	11	

BRITTA		WELL #: 1		RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11076 - 13940
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1980 X	1930	-0-	-50	-0-	1915	2	15	9	N	14	102
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	837	1	1808	2	N	18	120
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	20	9					
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	810	1	1497	2	N	15	135
03	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	17	9					
*04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	648	1	2045	2	N	19	154
						21	9					
						1801	2	2	9	N	2	35
						2194	2	1	9	N	1	36

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	798	2	35	9	N	32	186
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	822	2	50	9	N	45	231
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	800	2	35	9	N	32	65
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	708	2	37	9	N	34	99
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	784	2	46	9	N	42	141
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	759	2	31	9	N	28	169

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	509	2	12	9	N	11	118
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15	133
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17	150
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	N	10	160
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	522	2	12	9	N	11	171
*04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2754	2	87	9	N	79	250

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1123	2	8	9	N	7	134
*12	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	1186	2	7	9	N	6	140
*01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1007	2	26	9	N	24	164
*02	1102 N	1014	-0-	-88	-0-	1010	2	4	9	N	4	168
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7	175
04	1080 N	336	-0-	-744	-0-	323	2	13	9	N	12	187

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7	184
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1616	2	12	9	N	11	195
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	624	2	7	9	N	6	201
02	957 N	504	-0-	-453	-0-	504	2			N	-0-	201
03	1643 N	486	-0-	-1157	-0-	485	2	1	9	N	1	202
04	600 X	335	-0-	-265	-0-	315	2	20	9	N	18	220

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	4197 2	22 9	N	20			88
12	4588 X	4241	-0-	-347	-0-	4218 2	23 9	N	21			109
01	4588 X	4110	-0-	-478	-0-	4084 2	26 9	N	24			133
02	4292 X	3806	-0-	-486	-0-	3784 2	22 9	N	20			153
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	4126 2	20 9	N	18			171
*04	8083 X	3937	-0-	-4146	-0-	3917 2	20 9	N	18			189

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15												

SANDERS		WELL #: 2H		RRCID -> 152852		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175				
11	5730 X	4934	-0-	-796	-0-	4783 2	151 9	N	137	196 1		177
12	5921 X	5271	-0-	-650	-0-	5092 2	179 9	N	163	192 1		148
01	5642 X	4807	-0-	-835	-0-	4678 2	129 9	N	117			265
02	5075 X	4948	-0-	-127	-0-	4791 2	157 9	N	143	190 1		218
03	DLQ G-10	4761	-0-	4761	4761	4600 2	161 9	N	146	186 1		178
*04	9646 X	4885	-0-	-4761	-0-	4727 2	158 9	N	144			322

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997				
11	2310 N	1928	-0-	-382	-0-	1898 2	30 9	N	27			198
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2054 2	35 9	N	32			230
01	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2027 2	39 9	N	35	196 1		69
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835 2	31 9	N	28			97
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2045 2	35 9	N	32			129
*04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2001 2	31 9	N	28			157

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620				
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	720 1	2398 2	N	18			192
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	837 1	3001 2	N	42	187 1		47
01	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	837 1	2443 2	N	24			71
02	3306 X	3088	-0-	-218	-0-	783 1	2290 2	N	14			85
03	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	837 1	4074 2	N	19			104
*04	8729 X	3797	-0-	-4932	-0-	810 1	2963 2	N	22			126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829	- 16706				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-

STANLEY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950	- 15679			
11	3540 X	1110	-0-	-2430	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1768	2	N	-0-				-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	-0-	837	1	1854	2	N	-0-				-0-
02	3451 X	2814	-0-	-637	-0-	-0-	783	1	2031	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3672	-0-	3672	-0-	-0-	837	1	2835	2	N	-0-				-0-
*04	7306 X	3634	-0-	-3672	-0-	-0-	809	1	2825	2	N	-0-				-0-

MICKAN				WELL #:	1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517	- 16541			
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				25
12	1767 N	990	-0-	-777	-0-	-0-	986	2	4	9	N	4				29
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1				30
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5				35
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	13	9	N	12				47
*04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				47

WESTLANDS				WELL #:	1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060	- 16432			
11	5250 X	2098	-0-	-3152	-0-	-0-	2076	2	22	9	N	20				143
12	5425 X	1121	-0-	-4304	-0-	-0-	594	1	521	2	N	5				148
01	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	-0-	837	1	1999	2	N	25				173
02	2871 X	1899	-0-	-972	-0-	-0-	644	1	1242	2	N	12				185
03	DLQ G-10	1569	-0-	1569	-0-	-0-	135	1	1414	2	N	18				203
*04	3299 X	1730	-0-	-1569	-0-	-0-	1718	2	12	9	N	11				214

CRAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052	- 16200			
11	1350 N	979	-0-	-371	-0-	-0-	959	2	20	9	N	18				176
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	31	9	N	28				204
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	40	9	N	36				240
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	N	29				269
03	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	-0-	1299	2	26	9	N	24	191	1		102
04	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	-0-	1219	2	26	9	N	24				126

BUTLER				WELL #:	2	RRCID ->	153696	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	17947	PERF.12039	- 17947			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		270 N	266	-0-	-4	-0-		266	2	N	-0-		26
12		279 N	267	-0-	-12	-0-		267	2	N	-0-		26
01		279 N	254	-0-	-25	-0-		254	2	N	-0-		26
02		261 N	232	-0-	-29	-0-		232	2	N	-0-		26
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2	N	-0-		26
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2	N	-0-		26

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
11		4140 X	3078	-0-	-1062	-0-		3032	2	N	42		134
12		4278 X	3738	-0-	-540	-0-		3649	2	N	81		215
01		4123 X	3232	-0-	-891	-0-		3186	2	N	42	192 1	65
02		3857 X	3355	-0-	-502	-0-		3283	2	N	65		130
03	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	4380		4310	2	N	64		194
*04		7421 X	3041	-0-	-4380	-0-		2982	2	N	54		248

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610													
11		2610 X	1828	-0-	-782	-0-		1811	2	N	15		173
12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		3279	2	N	14		187
01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2801	2	N	6		193
02		2320 X	1239	-0-	-1081	-0-		1236	2	N	3		196
03		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2778	2	N	12		208
*04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2789	2	N	11		219

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		4686	2	N	-0-		-0-
12		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		360	1	N	-0-		-0-
01		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-		360	1	N	-0-		-0-
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		337	1	N	-0-		-0-
03		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-		348	1	N	-0-		-0-
*04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		337	1	N	-0-		-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434													
11		240 N	151	-0-	-89	-0-		151	2	N	-0-		-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-		241	2	N	-0-		-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-		246	2	N	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2	N	-0-		-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-		228	2	N	-0-		-0-
04		240 N	219	-0-	-21	-0-		219	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938 -	15690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	348	1	2247	2	N	65	232
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	72	9	2234	2	N	62	192 1 102
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	68	9	2151	2	N	60	162
02	1682 X	654	-0-	-1028	-0-	744	1	23	9	N	21	183
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	66	9	56	9	N	51	234
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	631	2	1	9	N	1	235
						2503	2					
						1410	2					

BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	153971	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	16009	PERF.13235 -	16009
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-	-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-	-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-	-0-
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-	-0-
*04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-	-0-

HANNAH		WELL #:		1H	RRCID ->	153973	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	15444	PERF.12365 -	15444
11	2160 X	1409	-0-	-751	-0-	1402	2	7	9	N	6	108
12	2170 N	1728	-0-	-442	-0-	1716	2	12	9	N	11	119
01	2542 N	1393	-0-	-1149	-0-	1381	2	12	9	N	11	130
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8	138
03	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	1473	2	13	9	N	12	120 1 30
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1333	2	8	9	N	7	37

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	154078	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	15859	PERF.12036 -	15859
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2099	2	7	9	N	6	43
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2595	2	10	9	N	9	52
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	N	8	60
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5	65
03	2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2284	2	8	9	N	7	72
04	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	2087	2	4	9	N	4	76

WALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	154083	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13535	PERF.10085 -	13535
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	852	2	43	9	N	39	139
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	875	2	36	9	N	33	172
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	868	2	32	9	N	29	201
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	831	2	39	9	N	35	236
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	893	2	30	9	N	27	263
04	870 N	856	-0-	-14	-0-	839	2	17	9	N	15	191 1 87

KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424 -	17430
11	7440 X	6695	-0-	-745	-0-	6683	2	12	9	N	11	72
12	8401 X	6811	-0-	-1590	-0-	360	1	6439	2	N	11	83
01	8649 X	6800	-0-	-1849	-0-	12	9	360	1	N	11	94
02	8091 X	6201	-0-	-1890	-0-	12	9	337	1	N	11	105
03	DLQ G-10	6760	-0-	6760	6760	12	9	348	1	N	10	115
*04	12712 X	5952	-0-	-6760	-0-	11	9	337	1	N	12	127
						13	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154117		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634			
11	7	N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-		155
12	93	N	2	-0-	-91	2	2	N	-0-		155
01	186	N	3	-0-	-183	3	2	N	-0-		155
02	49	N	49	-0-	-0-	49	2	N	-0-		155
03	3100	N	3798	-0-	698	698	2	20	9	N	173
*04	2431	X	1733	-0-	-698	1730	2	3	9	N	176

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540			
11	1428	N	1428	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	238
12	1395	N	1029	-0-	-366	999	2	30	9	N	70
01	1395	N	1224	-0-	-171	1195	2	29	9	N	96
02	1392	N	642	-0-	-750	625	2	17	9	N	111
03	1714	N	1714	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	145
04	1170	X	957	-0-	-213	956	2	1	9	N	146

FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605			
11	390	N	237	-0-	-153	229	2	8	9	N	146
12	310	N	251	-0-	-59	230	2	21	9	N	165
01	296	N	296	-0-	-0-	275	2	21	9	N	184
02	232	N	175	-0-	-57	151	2	24	9	N	206
*03	311	N	311	-0-	-0-	311	2			N	37
04	300	X	82	-0-	-218	75	2	7	9	N	43

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735			
11	2220	X	2075	-0-	-145	2042	2	33	9	N	139
12	2295	X	2295	-0-	-0-	2241	2	54	9	N	188
01	2294	X	2035	-0-	-259	1989	2	46	9	N	230
02	3243	X	3243	-0-	-0-	3169	2	74	9	N	113
03	4211	X	4211	-0-	-0-	4133	2	78	9	N	184
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	3624	2	117	9	N	290

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950			
11	6750	X	5314	-0-	-1436	5304	2	10	9	N	159
12	6820	X	5818	-0-	-1002	360	1	5447	2	N	169
						11	9				
01	7068	X	5342	-0-	-1726	360	1	4972	2	N	178
						10	9				
02	6612	X	3912	-0-	-2700	337	1	3563	2	N	189
						12	9				
03	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	1	8	9	N	196
*04	368	X	-0-	-0-	-368	-0-				N	196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51 1	86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497	COMPL. DATE 03/15/1995	TOTAL DEPTH 16260	PERF.11980	- 16260			
11	2640	X	2316	-0-	-324	-0-	2282 2	34 9	N	31	72
12	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	2390 2	48 9	N	44	116
01	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	2243 2	29 9	N	26	142
02	2523	X	1418	-0-	-1105	-0-	1418 2		N	-0-	142
03	2511	X	1364	-0-	-1147	-0-	1364 2		N	-0-	142
04	1860	N	1291	-0-	-569	-0-	1291 2		N	-0-	142

OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645			
11	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	3569 2	152 9	N	138	119
12	3968	X	3924	-0-	-44	-0-	3758 2	166 9	N	151	270
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3720 2	167 9	N	152	230
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3539 2	155 9	N	141	186
03	DLQ G-10		3831	-0-	3831	-0-	3684 2	147 9	N	134	137
*04	7211	X	3380	-0-	-3831	-0-	3257 2	123 9	N	112	249

SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12498	- 16900			
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	127
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	353 2		N	-0-	127
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	127
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	127
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2452 2	124 9	N	113	240
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2116 2	40 9	N	36	276

CHURCHWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154536	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904	- 16013			
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146 2		N	-0-	88
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-	88
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	88
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	246 2	62 9	N	56	144
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	144
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-	144

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538	COMPL. DATE 03/31/1995	TOTAL DEPTH 15156	PERF.11104	- 15156			
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	607 2	35 9	N	32	131
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	602 2	34 9	N	31	162
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	586 2	36 9	N	33	195
02	609	N	584	-0-	-25	-0-	551 2	33 9	N	30	225
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	577 2	36 9	N	33	258
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577 2	26 9	N	24	105

BAUER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154582	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12100	- 16990			
11	1770	N	1099	-0-	-671	-0-	1076 2	23 9	N	21	230
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2174 2	54 9	N	49	85
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1761 2	46 9	N	42	127
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589 2	39 9	N	35	162
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	1720 2	42 9	N	38	200
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	1462 2	37 9	N	34	234

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	154615	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	17845	PERF.12350 - 17845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	968	-0-	-112	-0-	962 2		6 9	N	5		139
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2569 2		9 9	N	8	93 1	54
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793 2		8 9	N	7		61
02	928 N	857	-0-	-71	-0-	857 2			N	-0-		61
03	2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2402 2		9 9	N	8		69
04	1740 X	1701	-0-	-39	-0-	1695 2		6 9	N	5		74

MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	154723	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	15598	PERF.10715 - 15598	
11	1620 N	523	-0-	-1097	-0-	470 2		53 9	N	48		189
12	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	675 1		524 2	N	55		244
						61 9						
01	1116 N	631	-0-	-485	-0-	405 1		173 2	N	48	196 1	96
						53 9						
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	783 1		423 2	N	61		157
						67 9						
03	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	837 1		188 2	N	53		210
						58 9						
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	809 1		260 2	N	31		241
						34 9						

HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154724	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	15221	PERF.11702 - 15221	
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2			N	-0-		43
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		43
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		43
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		43
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-		43
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-		43

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID ->	154729	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211 - 15882	
11	1920 N	1170	-0-	-750	-0-	1170 2			N	-0-		215
12	3100 N	4213	-0-	1113	1113	4183 2		30 9	N	27		242
01	3100 N	3989	-0-	889	2002	3965 2		24 9	N	22	186 1	78
02	2900 N	3849	-0-	949	2951	3830 2		19 9	N	17		95
03	5914 X	2963	-0-	-2951	-0-	2946 2		17 9	N	15		110
*04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3994 2		10 9	N	9		119

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154730	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880 - 16608	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	154799	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815 - 16800	
11	4500 X	4086	-0-	-414	-0-	4086 2			N	-0-		234
12	4650 X	3363	-0-	-1287	-0-	3363 2			N	-0-		234
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4910 2		2 9	N	2	189 1	47
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4215 2		2 9	N	2		49
03	DLQ G-10	4342	-0-	4342	4342	4335 2		7 9	N	6		55
*04	8433 X	4091	-0-	-4342	-0-	4091 2			N	-0-		55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WALTON OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155050	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1643	2	1	9	N	1			43
12	1984	N	357	-0-	-1627	-0-	355	2	2	9	N	2			45
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	N	5			50
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6			56
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4			60
04	1770	X	1588	-0-	-182	-0-	1585	2	3	9	N	3			63

WEIMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	155063	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543			
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1791	2	76	9	N	69	184	1	71
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1625	2	76	9	N	69			140
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1569	2	100	9	N	91	189	1	42
02	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1386	2	65	9	N	59			101
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1557	2	77	9	N	70			171
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1383	2	76	9	N	69			240

HARVILL		WELL #:		1	RRCID ->	155368	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920			
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	837	1	4272	2	N	-0-			-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	648	1	3120	2	N	-0-			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	756	1	3773	2	N	-0-			-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	837	1	3510	2	N	-0-			-0-
*04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	810	1	3672	2	N	-0-			-0-

ALICE		WELL #:		1H	RRCID ->	155517	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140			
11	4830	X	3781	-0-	-1049	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	4388	-0-	-603	-0-	810	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4529	-0-	-462	-0-	828	1	3701	2	N	-0-			-0-
02	4669	X	4118	-0-	-551	-0-	774	1	3344	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4511	-0-	4511	4511	837	1	3674	2	N	-0-			-0-
*04	8807	X	4296	-0-	-4511	-0-	810	1	3486	2	N	-0-			-0-

HILSHER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702			
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31			91
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2230	2	40	9	N	36			127
01	2418	X	2183	-0-	-235	-0-	2141	2	42	9	N	38			165
02	2262	X	2097	-0-	-165	-0-	2062	2	35	9	N	32			197
03	DLQ	G-10	1849	-0-	1849	1849	1819	2	30	9	N	27			224
*04	3228	X	1379	-0-	-1849	-0-	1344	2	35	9	N	32			256

KLUMP OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	- 16578			
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			197
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	616	2	41	9	N	37			234
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	647	2	36	9	N	33	196	1	71
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3			74
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	492	2	14	9	N	13			87
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	469	2	4	9	N	4			91

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260	- 15152			
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-			98
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			98
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2			100
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1			101
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	N	4			105
*04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	N	3			108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615 - 16908	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2	N	-0-		-0-	
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2	N	-0-		-0-	
01	6014 X	4927	-0-	-1087	-0-	4927	2	N	-0-		-0-	
02	5626 X	4530	-0-	-1096	-0-	4530	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	5008	-0-	5008	5008	5008	2	N	-0-		-0-	
*04	9814 X	4806	-0-	-5008	-0-	4806	2	N	-0-		-0-	

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625	
11	690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2	N	-0-		20	
12	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2	N	-0-		20	
01	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2	N	-0-		20	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6 9 N	5		25	
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1 9 N	1		26	
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1 9 N	1		27	

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981	
11	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	1712	2	N	-0-		-0-	
12	2232 N	1511	-0-	-721	-0-	1511	2	N	-0-		-0-	
01	1984 N	1408	-0-	-576	-0-	1408	2	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1255	-0-	-398	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
03	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2	N	-0-		-0-	

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		69	
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		69	
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	N	-0-		69	
02	1363 N	1331	-0-	-32	-0-	1331	2	N	-0-		69	
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-		69	
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2	N	-0-		69	

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200	
11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	810	1	7920 2 N	-0-		-0-	
12	8804 X	8406	-0-	-398	-0-	837	1	7569 2 N	-0-		-0-	
01	8804 X	7716	-0-	-1088	-0-	837	1	6879 2 N	-0-		-0-	
02	8439 X	7242	-0-	-1197	-0-	783	1	6459 2 N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	7773	-0-	7773	7773	837	1	6936 2 N	-0-		-0-	
*04	15267 X	7494	-0-	-7773	-0-	810	1	6684 2 N	-0-		-0-	

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935	
11	2340 X	1425	-0-	-915	-0-	1381	2	44 9 N	40		239	
12	2108 X	1242	-0-	-866	-0-	1211	2	31 9 N	28	194 1	73	
01	2728 X	1000	-0-	-1728	-0-	987	2	13 9 N	12		85	
02	2552 X	668	-0-	-1884	-0-	668	2		N		85	
03	DLQ G-10	648	-0-	648	648	647	2	1 9 N	1		86	
*04	1291 X	643	-0-	-648	-0-	643	2		N		86	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			-0-

CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505		
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			137
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			137
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1373	2	1	9	138
02	1421 N	1301	-0-	-120	-0-	1301	2			138
03	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1347	2	1	9	139
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			139

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780		
11	2160 N	2014	-0-	-146	-0-	2014	2			-0-
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			-0-
01	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2			-0-
02	1943 N	1817	-0-	-126	-0-	1817	2			-0-
03	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			-0-
04	1920 X	1712	-0-	-208	-0-	1712	2			-0-

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390		
11	1050 N	464	-0-	-586	-0-	456	2	8	9	143
12	1116 N	634	-0-	-482	-0-	625	2	9	9	151
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	165
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	2	11	9	175
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	186
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	195

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380		
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1926	2	89	9	94
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1794	2	64	9	152
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1871	2	121	9	262
02	1827 N	1523	-0-	-304	-0-	1477	2	46	9	118
03	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	1073	2	57	9	170
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1921	2	103	9	264

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230 - 15988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	348	1	3008	2	N	48		221
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	53	9	3146	2	N	58	189 1	90
01	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	64	9	2862	2	N	55		145
02	3770 X	3505	-0-	-265	-0-	837	1	2669	2	N	48		193
03	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	61	9	2650	2	N	47		240
*04	6943 X	3404	-0-	-3539	-0-	783	1	2544	2	N	45	194 1	91
						52	9						
						50	9						

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080 - 15790		
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-		-0-
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-		-0-
01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-		-0-
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-		-0-
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-		-0-
*04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156375	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	15719	PERF.12295 - 15719		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	N	12		185
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	857	2	14	9	N	13		198
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	947	2	13	9	N	12	177 1	33
02	928 N	835	-0-	-93	-0-	825	2	10	9	N	9		42
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	N	9		51
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	847	2	11	9	N	10		61

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156378	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	16740	PERF.12737 - 16740		
*05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		91
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		91
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		91
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		91
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5		96
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		96

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800		
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-		96
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		96
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		96
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		96
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		96
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-		96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924																	
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	744	1	3441	2	N	140	191	1			189
							154	9									
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	3998	2	N	165	187	1			167
							182	9									
01	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	744	1	3032	2	N	147	186	1			128
							162	9									
02	4408	X	4014	-0-	-394	-0-	696	1	3173	2	N	132					260
							145	9									
03	DLQ	G-10	3952	-0-	3952	3952	744	1	3074	2	N	122	185	1			197
							134	9									
*04	7728	X	3776	-0-	-3952	-0-	720	1	2932	2	N	113	193	1			117
							124	9									

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113																	
11	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	220	1	1712	2	N	46					202
							51	9									
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	672	1	2155	2	N	50					252
							55	9									
01	2821	N	2504	-0-	-317	-0-	744	1	1707	2	N	48	196	1			104
							53	9									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	668	1	1978	2	N	44					148
							48	9									
03	2883	N	1902	-0-	-981	-0-	1893	2	9	9	N	8					156
04	2430	N	1596	-0-	-834	-0-	1596	2			N	-0-					156

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590																	
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1860	2	7	9	N	6					207
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					209
01	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1935	2	48	9	N	44	186	1			67
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	N	32					99
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1701	2	33	9	N	30					129
04	1920	X	1891	-0-	-29	-0-	1858	2	33	9	N	30					159

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742																	
11	2400	N	1073	-0-	-1327	-0-	360	1	706	2	N	6					51
							7	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	837	1	957	2	N	9					60
							10	9									
01	2201	N	1060	-0-	-1141	-0-	810	1	243	2	N	6					66
							7	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	621	1	730	2	N	6					72
							7	9									
03	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1221	2	7	9	N	6					78
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	563	2	1	9	N	1					79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2		N	-0-				-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
03	1333	N	564	-0-	-769	-0-	564	2		N	-0-				-0-
04	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2		N	-0-				-0-

GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729							
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6118	2	3	9	N	3			120
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5781	2	4	9	N	4	85	1	39
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5318	2	7	9	N	6			45
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3426	2	4	9	N	4			49
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4125	2	8	9	N	7			56
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3334	2	3	9	N	3			59

O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597							
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	244	2	10	9	N	9	192	1	88
12	496	N	326	-0-	-170	-0-	324	2	2	9	N	2			90
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			90
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			90
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			90
*04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			90

T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909							
11	5400	X	4174	-0-	-1226	-0-	4174	2			N	-0-			200
12	4991	X	4546	-0-	-445	-0-	4546	2			N	-0-			200
01	5363	X	3758	-0-	-1605	-0-	3370	2	388	9	N	353			553
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5688	2	37	9	N	34	340	1	247
03	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047	5022	2	25	9	N	23	193	1	77
*04	9671	X	4624	-0-	-5047	-0-	4594	2	30	9	N	27			104

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120							
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	700	1	3308	2	N	6			80
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	690	1	3452	2	N	2			82
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	744	1	3315	2	N	9			91
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	682	1	3107	2	N	6			97
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	744	1	3180	2	N	6			103
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	720	1	2963	2	N	5			108

BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051							
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	784	1	3738	2	N	-0-			-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	348	1	4072	2	N	-0-			-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	348	1	3840	2	N	-0-			-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	326	1	3852	2	N	-0-			-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	348	1	4291	2	N	-0-			-0-
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	900 N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
*04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1378	2	43	9	N	39			100
12	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1409	2	44	9	N	40			140
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1399	2	44	9	N	40			180
02	1363 N	1344	-0-	-19	-0-	1304	2	40	9	N	36			216
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1388	2	40	9	N	36	190	1	62
04	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1314	2	39	9	N	35			97

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	Y	13			71
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6			77
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5	57	1	25
02	928 N	845	-0-	-83	-0-	839	2	6	9	Y	5			30
03	DLQ G-10	871	-0-	871	-0-	871	2	6	9	Y	5			35
*04	1300 N	859	-0-	-441	-0-	430	2	858	2	1	9	Y		36

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
02	2059 N	810	-0-	-1249	-0-	810	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	795	-0-	-910	-0-	795	2			N	-0-			-0-
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1849	2	26	9	N	24			229
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1769	2	34	9	N	31			260
01	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1682	2	43	9	N	39	191	1	108
02	1827 N	1340	-0-	-487	-0-	1314	2	26	9	N	24			132
03	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	1505	2	25	9	N	23			155
04	1680 N	1301	-0-	-379	-0-	1301	2			N	-0-			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	2		N	-0-			128
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2		N	-0-			128
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	733	2	3 9	N	3			131
02	696 N	503	-0-	-193	-0-	499	2	4 9	N	4			135
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2 9	N	2			137
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1 9	N	1			138

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719													
11	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4061	2	375 9	N	341	372 1		223
12	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	720 1	4117 2		N	324	374 1		173
						356 9							
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	744 1	3909 2		N	321	369 1		125
						353 9							
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	697 1	3511 2		N	271	185 1		211
						298 9							
03	DLQ G-10	4733	-0-	4733	4733	744 1	3683 2		N	278	185 1		304
						306 9							
*04	9623 X	4890	-0-	-4733	-0-	720 1	3862 2		N	280	372 1		212
						308 9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252													
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1886	2	75 9	N	68			157
12	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1900	2	88 9	N	80			237
01	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1882	2	85 9	N	77	191 1		123
02	1885 N	1842	-0-	-43	-0-	1767	2	75 9	N	68			191
03	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1848	2	75 9	N	68			259
04	1890 X	1818	-0-	-72	-0-	1746	2	72 9	N	65	189 1		135

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737													
11	1680 X	1563	-0-	-117	-0-	1548	2	15 9	N	14			165
12	1736 X	1542	-0-	-194	-0-	1516	2	26 9	N	24			189
01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1486	2	29 9	N	26			215
02	1508 X	1079	-0-	-429	-0-	1062	2	17 9	N	15			230
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	1372	2	30 9	N	27			257
*04	2282 X	880	-0-	-1402	-0-	863	2	17 9	N	15			272

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926													
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
12	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
02	986 N	869	-0-	-117	-0-	869	2		N	-0-			-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-			-0-
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146													
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1 9	N	1			108
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	233	2	2 9	N	2			110
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	133	2	8 9	N	7			117
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4 9	N	4			121
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			121
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721 -	16228
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023 -	18000
11	3213	X		3213	-0-	-0-	3213	2		N	-0-	-0-
12	3286	X		3267	-0-	-19	3267	2		N	-0-	-0-
01	3296	X		3296	-0-	-0-	3296	2		N	-0-	-0-
02	3103	X		2568	-0-	-535	2568	2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		3148	-0-		3148	2		N	-0-	-0-
*04	6307	X		3159	-0-	-3148	3159	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880 -	15854
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575 -	14593
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507 -	15892
11	1485	N		1485	-0-	-0-	1422	2	63	9	N	161
12	1457	N		1320	-0-	-137	1264	2	56	9	N	212
01	1457	N		1371	-0-	-86	1306	2	65	9	N	82
02	1450	N		1129	-0-	-321	1074	2	55	9	N	132
03	1333	N		1032	-0-	-301	969	2	63	9	N	189
04	1320	N		1316	-0-	-4	1255	2	61	9	N	244

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624 -	17932
11	600	N		506	-0-	-94	506	2			N	158
12	540	N		540	-0-	-0-	531	2	9	9	N	166
01	558	N		512	-0-	-46	506	2	6	9	N	171
02	493	N		314	-0-	-179	312	2	2	9	N	173
03	558	N		556	-0-	-2	531	2	25	9	N	196
*04	540	N		540	-0-	-0-	540	2			N	196

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805 -	11376
11	1865	N		1865	-0-	-0-	1806	2	59	9	N	186
12	1644	N		1644	-0-	-0-	1607	2	37	9	N	220
01	2294	N		1887	-0-	-407	1832	2	55	9	N	270
02	1845	N		1845	-0-	-0-	1797	2	48	9	N	131
03	1942	N		1942	-0-	-0-	1884	2	58	9	N	184
04	1830	N		1795	-0-	-35	1763	2	32	9	N	213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913										COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.	13822 - 17245
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018										COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	8287 - 10591
11	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1158	2	24	9	N	22		140	
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1255	2	35	9	N	32		172	
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1386	2	36	9	N	33		205	
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	N	27		232	
03	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1219	2	23	9	N	21	190 1	63	
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1338	2	34	9	N	31		94	

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022										COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	8692 - 11377
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3228	2	48	9	N	44		136	
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3552	2	79	9	N	72		208	
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3776	2	95	9	N	86	197 1	97	
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3463	2	83	9	N	75		172	
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3791	2	83	9	N	75		247	
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3496	2	68	9	N	62	191 1	118	

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143										COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	18193	PERF.	14450 - 18193
11	7560	X	7233	-0-	-327	-0-	7233	2			N	-0-		-0-	
12	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	7344	2			N	-0-		-0-	
01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-		-0-	
02	6989	X	6865	-0-	-124	-0-	6865	2			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10		6738	-0-	6738	-0-	6738	2			N	-0-		-0-	
*04	13970	X	7232	-0-	-6738	-0-	7232	2			N	-0-		-0-	

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235										COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11667 - 14734
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		20	
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		20	
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		20	
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-		20	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		20	
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		20	

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239										COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12550 - 15710
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	744	1	5541	2	N	-0-		209	
12	3100	N	3939	-0-	839	-0-	837	1	3102	2	N	-0-		209	
01	3100	N	3060	-0-	-40	-0-	837	1	2223	2	N	-0-		209	
02	3798	X	2999	-0-	-799	-0-	729	1	2270	2	N	-0-		209	
03	2449	X	1586	-0-	-863	-0-	1586	2			N	-0-		209	
04	2370	X	199	-0-	-2171	-0-	199	2			N	-0-		209	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REBECCA		WELL #: 1H		RRCID ->	158266	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13743	PERF.12720 - 15412	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		151
*06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 2		N	-0-		151
*07	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189 2		N	-0-		151
*08	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965 2		N	-0-		151
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		151
*10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-		151
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		151
*12	1178 N	616	-0-	-562	-0-	616 2		N	-0-		151
*01	1643 N	158	-0-	-1485	-0-	158 2		N	-0-		151
*02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	15 1	136
*03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343 2	1 9	N	1	40 1	97
*04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881 2	6 9	N	5		102

HECKMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	16787	PERF.13810 - 16787	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390	
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-	-0-	
12	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-	-0-	
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-	-0-	
02	4060 X	1850	-0-	-2210	-0-	1850 2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1972	-0-	1972	1972	1972 2		N	-0-	-0-	
*04	3818 X	1846	-0-	-1972	-0-	1846 2		N	-0-	-0-	

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 1OL		RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12195 - 16026	
11	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	4470 2	128 9	N	116	187 1	171
12	4960 X	4901	-0-	-59	-0-	4768 2	133 9	N	121	191 1	101
01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4907 2	150 9	N	136		237
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4963 2	144 9	N	131	189 1	179
03	DLQ G-10	5035	-0-	5035	5035	4904 2	131 9	N	119	190 1	108
*04	11913 X	6878	-0-	-5035	-0-	6673 2	205 9	N	186		294

PRAIRIE HILL OL		WELL #: 1HU		RRCID ->	159079	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935 - 18500	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIKEL OL		WELL #: 1HU		RRCID ->	159089	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029 - 17280	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131								
TONTO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159112	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 16255	PERF.11642		- 16255		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	5190 X	4357	-0-	-833	-0-	4201	2	156	9	N	142	152
12	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	633	1	4338	2	N	159	311
01	5580 X	4892	-0-	-688	-0-	175	9	708	1	N	159	284
02	5220 X	4098	-0-	-1122	-0-	175	9	696	1	N	89	191
03	DLQ G-10	4242	-0-	4242	4242	98	9	744	1	N	90	281
*04	10107 X	5865	-0-	-4242	-0-	99	9	706	1	N	191	282
						210	9					

CONKLING DL				WELL #: 1H	RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147		- 18071		
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-	-0-
12	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-	-0-
01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-	-0-
02	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-	-0-
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-	-0-
*04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-	-0-

AQUAMARINE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159413	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 14032	PERF.10860		- 14032		
11	7140 X	5908	-0-	-1232	-0-	5773	2	135	9	N	123	204
12	7254 X	6450	-0-	-804	-0-	6316	2	134	9	N	122	139
01	6448 X	6345	-0-	-103	-0-	6229	2	116	9	N	105	244
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5939	2	105	9	N	95	146
03	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	6298	2	121	9	N	110	256
*04	12590 X	6171	-0-	-6419	-0-	6051	2	120	9	N	109	181

ALLEN FARM OL				WELL #: 1H	RRCID -> 159453	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 17020	PERF.13014		- 17020		
*05	2542 X	1726	-0-	-816	-0-	1725	2	1	9	N	1	186
*06	2160 X	1647	-0-	-513	-0-	1646	2	1	9	N	1	187
*07	2263 X	1720	-0-	-543	-0-	1719	2	1	9	N	1	188
*08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	N	2	190
*09	DLQ G-10	1502	-0-	1502	1502	1502	2			N	-0-	190
*10	2884 X	1382	-0-	-1502	-0-	1382	2			N	-0-	190
*11	2640 X	827	-0-	-1813	-0-	827	2			N	-0-	190
*12	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	2226	2			N	-0-	190
*01	2728 X	1765	-0-	-963	-0-	1765	2			N	-0-	190
*02	1450 X	1405	-0-	-45	-0-	1405	2			N	-0-	190
*03	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	1466	2			N	-0-	190
*04	2756 X	1290	-0-	-1466	-0-	1288	2	2	9	N	2	27

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1				WELL #: 1H	RRCID -> 159457	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 15593	PERF.13600		- 15305		
11	1560 X	304	-0-	-1256	-0-	304	2			N	-0-	-0-
12	1426 X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-	-0-
01	1333 X	371	-0-	-962	-0-	371	2			N	-0-	-0-
02	986 X	532	-0-	-454	-0-	532	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	5958	-0-	2858	2858	5958	2			N	-0-	-0-
*04	3000 N	2844	-0-	-156	2702	2844	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

11	19140 X	18827	-0-	-313	-0-	18827	2			N	-0-			-0-
12	19437 X	12662	-0-	-6775	-0-	12662	2			N	-0-			-0-
01	16461 X	13347	-0-	-3114	-0-	13347	2			N	-0-			-0-
02	18212 X	12766	-0-	-5446	-0-	12766	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10667	-0-	10667	10667	10667	2			N	-0-			-0-
*04	21707 X	11040	-0-	-10667	-0-	11040	2			N	-0-			-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2572	2	32	9	N	29			103
12	2790 N	2675	-0-	-115	-0-	2640	2	35	9	N	32			135
01	2728 N	2657	-0-	-71	-0-	2618	2	39	9	N	35			170
02	2523 N	2464	-0-	-59	-0-	2433	2	31	9	N	28			198
03	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2596	2	31	9	N	28			226
04	2580 X	2481	-0-	-99	-0-	2456	2	25	9	N	23	194	1	55

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
*04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
NEUMANN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	15690 X	13443	-0-	-2247	-0-		13443	2				-0-
12	15996 X	14250	-0-	-1746	-0-		348	1	13902	2	N	-0-
01	15934 X	15577	-0-	-357	-0-		348	1	15229	2	N	-0-
02	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-		326	1	14964	2	N	-0-
03	DLQ G-10	16343	-0-	16343	16343		348	1	15995	2	N	-0-
*04	30858 X	14515	-0-	-16343	-0-		337	1	14178	2	N	-0-

BLACKBURN		WELL #:		1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941
11	2940 X	2077	-0-	-863	-0-		2077	2			N	-0-
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-		6470	2	10	9	N	9
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985	2			N	-0-
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		3673	2	1	9	N	1
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		5106	2	14	9	N	13
04	2940 X	2315	-0-	-625	-0-		2314	2	1	9	N	1

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-		556	2	2	9	N	2
12	899 N	553	-0-	-346	-0-		546	2	7	9	N	6
01	868 N	487	-0-	-381	-0-		476	2	11	9	N	10
02	551 N	522	-0-	-29	-0-		521	2	1	9	N	1
03	558 N	361	-0-	-197	-0-		355	2	6	9	N	5
04	480 N	328	-0-	-152	-0-		325	2	3	9	N	3

JEB		WELL #:		1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320
11	450 N	417	-0-	-33	-0-		417	2			N	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-
01	434 N	326	-0-	-108	-0-		326	2			N	-0-
02	406 N	132	-0-	-274	-0-		132	2			N	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-		420	2	367	9	N	334
*04	501 X	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-

LEGACY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650
11	17190 X	11232	-0-	-5958	-0-		11232	2			N	-0-
12	23839 X	8475	-0-	-15364	-0-		360	1	8115	2	N	-0-
01	23839 X	4416	-0-	-19423	-0-		360	1	4056	2	N	-0-
02	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-		337	1	28104	2	N	-0-
03	DLQ G-10	24697	-0-	24697	24697		348	1	24349	2	N	-0-
*04	44967 X	20270	-0-	-24697	-0-		337	1	19933	2	N	-0-

ONYX UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699		PERF.10593 - 14699
11	3480 X	3417	-0-	-63	-0-		3245	2	172	9	N	156
12	3565 X	3255	-0-	-310	-0-		3083	2	172	9	N	156
01	3627 X	3600	-0-	-27	-0-		3415	2	185	9	N	168
02	3393 X	2994	-0-	-399	-0-		2851	2	143	9	N	130
03	DLQ G-10	3397	-0-	3397	3397		3230	2	167	9	N	152
*04	6049 X	2652	-0-	-3397	-0-		2509	2	143	9	N	130

URIAH OL		WELL #:		1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270
11	1620 N	1394	-0-	-226	-0-		1346	2	48	9	N	44
12	1581 N	1300	-0-	-281	-0-		1261	2	39	9	N	35
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1474	2	52	9	N	47
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1473	2	44	9	N	40
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1339	2	44	9	N	40
04	1470 X	1340	-0-	-130	-0-		1297	2	43	9	N	39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HEIL		WELL #: 1H		RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275 - 17508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6090 X	5817	-0-	-273	-0-	360	1	5457	2	N	-0-	-0-
12	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	837	1	7565	2	N	-0-	-0-
01	6665 X	6519	-0-	-146	-0-	837	1	5682	2	N	-0-	-0-
02	6235 X	5812	-0-	-423	-0-	783	1	5029	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	837	1	5687	2	N	-0-	-0-
*04	12919 X	6395	-0-	-6524	-0-	810	1	5585	2	N	-0-	-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166		
11	6210 X	5025	-0-	-1185	-0-	4990	2	35	9	N	32	203
12	6417 X	6016	-0-	-401	-0-	5979	2	37	9	N	34	237
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6222	2	39	9	N	35	76
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5646	2	50	9	N	45	121
03	DLQ G-10	4886	-0-	4886	4886	4828	2	58	9	N	53	174
*04	9327 X	4441	-0-	-4886	-0-	4437	2	4	9	N	4	178

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300		
11	4980 X	257	-0-	-4723	-0-	257	2			N	-0-	-0-
12	5146 X	3515	-0-	-1631	-0-	3515	2			N	-0-	-0-
01	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-	-0-
02	3828 X	617	-0-	-3211	-0-	617	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-	-0-
*04	6279 X	3366	-0-	-2913	-0-	3366	2			N	-0-	-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122 - 8455		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584 - 17530		
11	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	744	1	1528	2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	837	1	1572	2	N	-0-	-0-
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	837	1	1615	2	N	-0-	-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	783	1	1495	2	N	-0-	-0-
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	837	1	1630	2	N	-0-	-0-
*04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	793	1	1587	2	N	-0-	-0-

FOURTIQ UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233 - 16363		
11	4440 X	4381	-0-	-59	-0-	346	1	3930	2	N	95	125
						105	9					
12	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	720	1	3881	2	N	90	215
						99	9					
01	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	716	1	3643	2	N	91	120
						100	9					
02	4640 X	4221	-0-	-419	-0-	696	1	3429	2	N	87	207
						96	9					
03	DLQ G-10	4451	-0-	4451	4451	744	1	3594	2	N	103	310
						113	9					
*04	8781 X	4330	-0-	-4451	-0-	720	1	3518	2	N	84	210
						92	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
LONE WOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625 - 15925				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

LAURA OL		WELL #:		1H	RRCID ->	161341	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	14383	PERF.11410 - 14383				
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2	135	9	N	123	119	1	121
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2	142	9	N	129			250
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2	111	9	N	101	195	1	156
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2	98	9	N	89	189	1	56
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2	128	9	N	116			172
*04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2	140	9	N	127	186	1	113

ANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	161342	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	16635	PERF.12200 - 16635				
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			31
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			31
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	-0-	647	2			N	-0-			31
02	754 N	564	-0-	-190	-0-	-0-	564	2			N	-0-			31
03	806 N	582	-0-	-224	-0-	-0-	582	2			N	-0-			31
04	630 N	368	-0-	-262	-0-	-0-	368	2			N	-0-			31

BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255				
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7			148
12	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	-0-	810	1	1458	2	N	6			154
							7	9							
01	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	-0-	810	1	1352	2	N	9			163
							10	9							
02	2900 X	2079	-0-	-821	-0-	-0-	758	1	1317	2	N	4			167
							4	9							
03	2263 X	461	-0-	-1802	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5			172
04	2190 X	157	-0-	-2033	-0-	-0-	157	2			N	-0-			172

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769				
11	5100 X	4371	-0-	-729	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
01	5921 X	4687	-0-	-1234	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
02	5539 X	4237	-0-	-1302	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4894	-0-	4894	-0-	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
*04	9484 X	4590	-0-	-4894	-0-	-0-	4590	2			N	-0-			-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015				
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
04	990 X	351	-0-	-639	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
HENSEN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 161576			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-	
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
EMMA BELL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 161623			COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785		
11	6420 X	6169	-0-	-251	-0-	6169	2		N	-0-			-0-	
12	6448 X	5942	-0-	-506	-0-	348	1	5594	2	N	-0-		-0-	
01	6448 X	4352	-0-	-2096	-0-	348	1	4004	2	N	-0-		-0-	
02	6032 X	5308	-0-	-724	-0-	326	1	4982	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	5457	-0-	5457	5457	348	1	5109	2	N	-0-		-0-	
*04	12692 X	7235	-0-	-5457	-0-	337	1	6898	2	N	-0-		-0-	
HERMANN			WELL #: 1H			RRCID -> 161865			COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839		
11	4050 X	2765	-0-	-1285	-0-	360	1	2405	2	N	-0-		-0-	
12	4185 X	3097	-0-	-1088	-0-	372	1	2725	2	N	-0-		-0-	
01	3627 X	2915	-0-	-712	-0-	360	1	2555	2	N	-0-		-0-	
02	3393 X	2382	-0-	-1011	-0-	337	1	2045	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	2024	2		N	-0-			-0-	
*04	3665 X	1641	-0-	-2024	-0-	1641	2		N	-0-			-0-	
WICHMAN			WELL #: 1H			RRCID -> 161959			COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311		
11	6540 X	5777	-0-	-763	-0-	5777	2		N	-0-			-0-	
12	6727 X	227	-0-	-6500	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
01	6727 X	6410	-0-	-317	-0-	6410	2		N	-0-			-0-	
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	6153	-0-	6153	6153	6153	2		N	-0-			-0-	
*04	11563 X	5410	-0-	-6153	-0-	5410	2		N	-0-			-0-	
BLUEBELL UNIT			WELL #: 2RE			RRCID -> 162030			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859		
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	348	1	2614	2	N	-0-		-0-	
12	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	360	1	2073	2	N	-0-		-0-	
01	3069 X	1083	-0-	-1986	-0-	348	1	735	2	N	-0-		-0-	
02	2871 X	936	-0-	-1935	-0-	326	1	610	2	N	-0-		-0-	
03	3069 X	2353	-0-	-716	-0-	2353	2		N	-0-			-0-	
04	2610 X	1548	-0-	-1062	-0-	1548	2		N	-0-			-0-	
YVONNE			WELL #: 1H			RRCID -> 162054			COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ENTERPRISE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162239			COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640		
11	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1018	2	29	9	N	26		59	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1146	2	33	9	N	30		89	
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	950	2	26	9	N	24		113	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026	2	31	9	N	28		141	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	2	33	9	N	30		171	
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1217	2	36	9	N	33		204	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4380 X	4014	-0-	-366	-0-	4014	2	N	-0-		-0-	
12	4433 X	3545	-0-	-888	-0-	3545	2	N	-0-		-0-	
01	4340 X	4009	-0-	-331	-0-	4009	2	N	-0-		-0-	
02	4060 X	3493	-0-	-567	-0-	3493	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	3617	-0-	3617	3617	3617	2	N	-0-		-0-	
*04	7305 X	3688	-0-	-3617	-0-	3688	2	N	-0-		-0-	

ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210	
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-	
*04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	

MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575	
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-		-0-	
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-		-0-	
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-	
02	1769 N	1607	-0-	-162	-0-	1607	2	N	-0-		-0-	
03	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2	N	-0-		-0-	
04	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1700	2	N	-0-		-0-	

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344	
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-	

SUMP UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950	
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2	N	-0-		-0-	
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2	N	-0-		-0-	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2	N	-0-		-0-	
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-	

BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283	
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-		-0-	
12	4030 X	164	-0-	-3866	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
01	6448 X	4211	-0-	-2237	-0-	4211	2	N	-0-		-0-	
02	6032 X	3862	-0-	-2170	-0-	3862	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	4019	-0-	4019	4019	4019	2	N	-0-		-0-	
*04	7845 X	3826	-0-	-4019	-0-	3826	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		12210 X	12110	-0-	-100	-0-	-0-	12110 2		N	-0-		-0-
12		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	-0-	13131 2		N	-0-		-0-
01		13113 X	12013	-0-	-1100	-0-	-0-	12013 2		N	-0-		-0-
02		12267 X	11534	-0-	-733	-0-	-0-	11534 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	10253	-0-	10253	-0-	10253	10253 2		N	-0-		-0-
*04		17917 X	7664	-0-	-10253	-0-	-0-	7664 2		N	-0-		-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450													
11		2580 X	737	-0-	-1843	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-
12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	-0-	2015	2015 2		N	-0-		-0-
*04		3278 X	1263	-0-	-2015	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238													
11		720 N	629	-0-	-91	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
01		806 N	669	-0-	-137	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-
02		609 N	51	-0-	-558	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03		930 N	816	-0-	-114	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
04		660 X	429	-0-	-231	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200													
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3487	-0-	387	-0-	387	3487 2		N	-0-		-0-
01		2003 N	1616	-0-	-387	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
03		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
*04		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769													
11		1320 N	1264	-0-	-56	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		154
12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1227 2	1 9	N	1	113 1	42
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 2	7 9	N	6		48
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 2	8 9	N	7		55
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1498 2	9 9	N	8		63
04		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	-0-	1238 2	6 9	N	5		68

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. GREER UNIT			//CONT.// //CONT.//	34773 550 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE									
			WELL #:	1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278	-	13965			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1916	-0-	-64	-0-	1868	2	48	9	N	44					163
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1927	2	56	9	N	51					214
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1921	2	55	9	N	50	196	1			68
02	1856 N	1774	-0-	-82	-0-	1726	2	48	9	N	44					112
03	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1862	2	51	9	N	46					158
04	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1865	2	51	9	N	46					204

BROWN			WELL #:	1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407	-	18327			
11	4800 X	2728	-0-	-2072	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	2701	-0-	-2259	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	1922	-0-	-3038	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	2609	-0-	-1393	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	3638	348	1	3290	2	N	-0-					-0-
*04	6346 X	2708	-0-	-3638	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

BETHLEHEM			WELL #:	1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371	-	16466			
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					107
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	408	2	1	9	N	1	70	1			38
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					38
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					38
03	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-					38
*04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					38

HOELSCHER, ALICE B.			WELL #:	1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A					
11	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	1203	2	69	9	N	63					108
12	1302 X	1028	-0-	-274	-0-	969	2	59	9	N	54					162
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1376	2	61	9	N	55					217
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1356	2	40	9	N	36	179	1			74
03	DLQ G-10	1439	-0-	1439	1439	1342	2	97	9	N	88					162
*04	2658 X	1219	-0-	-1439	-0-	1131	2	88	9	N	80	182	1			60

STRANGER, T.			WELL #:	2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500	-	11888			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLONIA			WELL #:	1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.13874	-	17095			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNLEY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A					
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1119	2	3	9	N	3	113	1			28
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					28
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					28
02	1189 N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2			N	-0-					28
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					28
04	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2			N	-0-					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HUNTER		WELL #:		1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.11775 - 15319
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF. N/A
11	1200	N	892	-0-	-308	-0-	892	2	N	-0-	-0-
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2	N	-0-	-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2	N	-0-	-0-

VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.12683 - 16222
11	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2	N	-0-	12
12	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	4658	2	48 9	N	56
01	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	4538	2	45 9	N	97
02	4205	X	4166	-0-	-39	-0-	4165	2	1 9	N	98
03	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	-0-	4615	2		N	98
*04	7874	X	3259	-0-	-4615	-0-	3259	2		N	98

LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.13691 - 17567
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164064	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	16046	PERF.11995 - 16046
11	1110	N	676	-0-	-434	-0-	665	2	11 9	N	41
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18 9	N	57
01	1085	N	161	-0-	-924	-0-	159	2	2 9	N	59
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15 9	N	73
03	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	989	2	14 9	N	86
*04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14 9	N	99

SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.11945 - 16430
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	263	2	9 9	N	191
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6 9	N	196
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	2	11 9	N	206
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	110	2	4 9	N	210
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	2	17 9	N	225
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	225

WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.13500 - 17203
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	75
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	75
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	75
02	812	N	389	-0-	-423	-0-	389	2		N	75
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	75
04	1410	N	120	-0-	-1290	-0-	120	2		N	75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11653 - 14994				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION		WELL #:		1	RRCID ->	165189	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	16685	PERF.14385 - 16685				
11	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
02	4321	X	3960	-0-	-361	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
*04	8295	X	4283	-0-	-4012	-0-	4283	2			N	-0-			-0-

BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165231	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100 - 15479				
11	3000	N	2552	-0-	-448	1081	2552	2			N	-0-			231
12	3100	N	2401	-0-	-699	382	2401	2			N	-0-			231
01	2720	N	2338	-0-	-382	-0-	2338	2			N	-0-			231
02	2465	N	2204	-0-	-261	-0-	2204	2			N	-0-			231
*03	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	2179	2	1	9	N	1			232
04	2250	X	2222	-0-	-28	-0-	2221	2	1	9	N	1	190	1	43

VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845 - 18060				
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			21
12	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-			21
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			21
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			21
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			21
04	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	1564	2			N	-0-			21

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400				
11	7620	X	946	-0-	-6674	-0-	946	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	646	-0-	-5709	-0-	360	1	286	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	472	-0-	-5883	-0-	360	1	112	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	481	-0-	-5464	-0-	337	1	144	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	127	-0-	127	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*04	301	X	174	-0-	-127	-0-	174	2			N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842				
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
02	3364	X	2256	-0-	-1108	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3181	-0-	3181	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
*04	6407	X	3226	-0-	-3181	-0-	3226	2			N	-0-			-0-

FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165889	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 9277 - 11677				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230										COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 19090	PERF.14807 - 19090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267										COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 16942	PERF.14431 - 16942				
11	6990 X	6391	-0-	-599	-0-	783	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	7068 X	6551	-0-	-517	-0-	837	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	6975 X	6571	-0-	-404	-0-	837	1	5734	2	N	-0-					-0-
02	6525 X	6126	-0-	-399	-0-	783	1	5343	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6780	-0-	6780	6780	837	1	5943	2	N	-0-					-0-
*04	13118 X	6338	-0-	-6780	-0-	808	1	5530	2	N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368										COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998 - 18622				
11	2520 X	1537	-0-	-983	-0-	1537	2			N	-0-					45
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					45
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					45
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					45
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
04	2520 N	2165	-0-	-355	-0-	2165	2			N	-0-					45

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509										COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510 - 15296				
11	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8844	2	53	9	N	48					198
12	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9002	2	57	9	N	52	109	1			141
01	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8816	2	62	9	N	56	129	1			68
02	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8931	2	55	9	N	50					118
03	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9399	2	59	9	N	54	73	1			99
*04	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9466	2	59	9	N	54					153

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614										COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960 - 15645				
11	4707 X	2502	-0-	-2205	-0-	348	1	2111	2	N	39					220
						43	9									
12	3007 X	1817	-0-	-1190	-0-	207	1	1580	2	N	27	184	1			63
						30	9									
01	3007 X	293	-0-	-2714	-0-	104	1	181	2	N	7					70
						8	9									
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					70
03	2821 X	13	-0-	-2808	-0-	13	2			N	-0-					70
04	2490 X	64	-0-	-2426	-0-	64	2			N	-0-					70

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109										COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 16483	PERF.12010 - 16483				
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2027	2	32	9	N	29					181
12	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1892	2	32	9	N	29					210
01	2356 N	1932	-0-	-424	-0-	1898	2	34	9	N	31	187	1			54
02	2001 N	1818	-0-	-183	-0-	1790	2	28	9	N	25					79
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1712	2	28	9	N	25					104
04	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1646	2	25	9	N	23					127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
04	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915 2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619			
11	1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1198 2		N	-0-		43
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		43
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1386 2	4 9	N	4		47
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1333 2	3 9	N	3		50
03	1829 N	1334	-0-	-495	-0-	1327 2	7 9	N	6		56
*04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1408 2	3 9	N	3		59

NEINAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640			
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
01	2139 X	1726	-0-	-413	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
02	2030 X	1809	-0-	-221	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	1944 2		N	-0-		-0-
*04	3933 X	1989	-0-	-1944	-0-	1989 2		N	-0-		-0-

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154			
11	5040 X	4649	-0-	-391	-0-	4649 2		N	-0-		-0-
12	5208 X	4994	-0-	-214	-0-	348 1	4646 2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4953	-0-	-255	-0-	348 1	4605 2	N	-0-		-0-
02	4872 X	4563	-0-	-309	-0-	326 1	4237 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4777	-0-	4777	4777	348 1	4429 2	N	-0-		-0-
*04	8640 X	3863	-0-	-4777	-0-	337 1	3526 2	N	-0-		-0-

MCFARLANE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197			
11	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
12	1240 N	983	-0-	-257	-0-	983 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	923	-0-	-286	-0-	923 2		N	-0-		-0-
02	1015 N	823	-0-	-192	-0-	823 2		N	-0-		-0-
03	992 N	747	-0-	-245	-0-	747 2		N	-0-		-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.	14795 - 17060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5100 X	4991	-0-	-109	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
12		5270 X	5132	-0-	-138	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	-0-			-0-
02		4814 X	4748	-0-	-66	-0-	4748	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	4969	2	N	-0-			-0-
*04		9797 X	4828	-0-	-4969	-0-	4828	2	N	-0-			-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.	14209 - 17550	
11		2520 X	1486	-0-	-1034	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
12		2604 X	2135	-0-	-469	-0-	360	1	N	-0-			-0-
01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-			-0-
02		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-			-0-
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-			-0-
*04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-			-0-

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.	14539 - 14686	
11		6240 X	5706	-0-	-534	-0-	5706	2	N	-0-			-0-
12		6448 X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5765	-0-	-559	-0-	5765	2	N	-0-			-0-
02		5916 X	4800	-0-	-1116	-0-	4800	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6168	-0-	6168	6168	6168	2	N	-0-			-0-
*04		11858 X	5690	-0-	-6168	-0-	5690	2	N	-0-			-0-

CITATION UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168242	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	11431 - 15811	
11		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	756	1	N	548	569	1	249
							603	9					
12		9548 X	9478	-0-	-70	-0-	720	1	N	516	574	1	191
							568	9					
01		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	744	1	N	544	571	1	164
							598	9					
02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	696	1	N	496	578	1	82
							546	9					
03	DLQ	G-10	9328	-0-	9328	9328	744	1	N	529	382	1	229
							582	9					
*04		18598 X	9270	-0-	-9328	-0-	720	1	N	488	551	1	166
							537	9					

HOLLISTER		WELL #:		2H	RRCID ->	168340	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	15564	PERF.	11920 - 15564	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAST CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	168633	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11374 - 15806	
11		3330 X	3003	-0-	-327	-0-	3002	2	1	9	N	1	141
12		3441 X	2604	-0-	-837	-0-	2600	2	4	9	N	4	145
01		3441 X	2854	-0-	-587	-0-	2852	2	2	9	N	2	147
02		3103 X	2686	-0-	-417	-0-	2683	2	3	9	N	3	150
03	DLQ	G-10	2964	-0-	2964	2964	2963	2	1	9	N	1	151
*04		5826 X	2862	-0-	-2964	-0-	2860	2	2	9	N	2	153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10500 X	10121	-0-	-379	-0-	10121	2		-0-
12	10850 X	9192	-0-	-1658	-0-	9192	2		-0-
01	11160 X	11144	-0-	-16	-0-	11144	2		-0-
02	10440 X	6770	-0-	-3670	-0-	6770	2		-0-
03	DLQ G-10	7002	-0-	7002	7002	7002	2		-0-
*04	7031 X	29	-0-	-7002	-0-	29	2		-0-

BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690	
11	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	3136	2	63 9 N	226
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3308	2	73 9 N	100
01	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3269	2	74 9 N	167
02	3132 X	3057	-0-	-75	-0-	2989	2	68 9 N	229
03	DLQ G-10	3313	-0-	3313	3313	3244	2	69 9 N	98
*04	6310 X	2997	-0-	-3313	-0-	2936	2	61 9 N	153

LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672	
11	8310 X	5131	-0-	-3179	-0-	5131	2	N	-0-
12	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2	N	-0-
01	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2	N	-0-
02	4959 X	3549	-0-	-1410	-0-	3549	2	N	-0-
03	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	3365	2	N	-0-
*04	10515 X	7150	-0-	-3365	-0-	7150	2	N	-0-

STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370	
11	2160 N	1616	-0-	-544	-0-	1616	2	N	-0-
12	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	1750	2	N	-0-
01	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2	N	-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-
04	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2	N	-0-

SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939	
11	2400 X	1342	-0-	-1058	-0-	1342	2	N	-0-
12	3100 N	4106	-0-	1006	1006	4106	2	N	-0-
01	3100 N	5589	-0-	2489	3495	5589	2	N	-0-
02	2900 N	4075	-0-	1175	4670	4075	2	N	-0-
03	8965 X	4295	-0-	-4670	-0-	4295	2	N	-0-
*04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998			TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5760 X	2877	-0-	-2883	-0-	2877 2	N	-0-		-0-	
12	5332 X	2866	-0-	-2466	-0-	2866 2	N	-0-		-0-	
01	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	4995 2	N	-0-		-0-	
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	4605	-0-	4605	4605	4605 2	N	-0-		-0-	
*04	9104 X	4499	-0-	-4605	-0-	4499 2	N	-0-		-0-	

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489		
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352 2	13 9 N	12			81
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	348 1	2014 2 N	16			97
						18 9					
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	348 1	1578 2 N	16			113
						18 9					
02	1334 N	330	-0-	-1004	-0-	326 1	4 9 N	4			117
03	2387 N	1063	-0-	-1324	-0-	348 1	706 2 N	8			125
						9 9					
04	1890 X	376	-0-	-1514	-0-	372 2	4 9 N	4			129

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034		
11	2040 N	1624	-0-	-416	-0-	1601 2	23 9 N	21			81
12	1984 N	1311	-0-	-673	-0-	1308 2	3 9 N	3			84
01	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	1902 2	61 9 N	55			139
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1758 2	43 9 N	39			178
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2741 2	66 9 N	60	187 1		51
*04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2618 2	50 9 N	45			96

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061		
11	15450 X	14849	-0-	-601	-0-	14849 2	N	-0-			-0-
12	15934 X	14832	-0-	-1102	-0-	14832 2	N	-0-			-0-
01	15748 X	14862	-0-	-886	-0-	14862 2	N	-0-			-0-
02	14732 X	13482	-0-	-1250	-0-	13482 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14059	-0-	14059	14059	14059 2	N	-0-			-0-
*04	27428 X	13369	-0-	-14059	-0-	13369 2	N	-0-			-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2	N	-0-			-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-			-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1164 2	36 9 N	33			133
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1406 2	48 9 N	44			177
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1353 2	44 9 N	40			217
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1153 2	37 9 N	34	181 1		70
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1392 2	43 9 N	39			109
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1184 2	39 9 N	35			144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490	- 18578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9270 X	7046	-0-	-2224	-0-	7046	2		N	-0-			-0-
12	9579 X	5608	-0-	-3971	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	6099	-0-	-2860	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
02	7772 X	6236	-0-	-1536	-0-	6236	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5643	-0-	5643	5643	5643	2		N	-0-			-0-
*04	11224 X	5581	-0-	-5643	-0-	5581	2		N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839	- 13260	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253	- 20150	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-

JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826	- 15081	
11	19470 X	14851	-0-	-4619	-0-	14851	2		N	-0-			-0-
12	16151 X	15577	-0-	-574	-0-	15577	2		N	-0-			-0-
01	16151 X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2		N	-0-			-0-
02	15109 X	12247	-0-	-2862	-0-	12247	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13271	-0-	13271	13271	13271	2		N	-0-			-0-
*04	20860 X	7589	-0-	-13271	-0-	7589	2		N	-0-			-0-

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963	- 17942	
11	2520 X	2106	-0-	-414	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1945	-0-	-504	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	1648	-0-	-643	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	1483	2		N	-0-			-0-
*04	2861 X	1378	-0-	-1483	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778	- 19575	
11	6990 X	6412	-0-	-578	-0-	6412	2		N	-0-			-0-
12	6851 X	5964	-0-	-887	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
01	6882 X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
02	6438 X	5521	-0-	-917	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6724	-0-	6724	6724	6724	2		N	-0-			-0-
*04	13505 X	6781	-0-	-6724	-0-	6781	2		N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442	- 19119	
11	1830 X	1722	-0-	-108	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
01	2139 X	1566	-0-	-573	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
02	2001 X	1954	-0-	-47	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	1321	2		N	-0-			-0-
*04	3204 X	1883	-0-	-1321	-0-	1883	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2156 2	65 9 N	59		187
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2322 2	96 9 N	87	196 1	78
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2191 2	90 9 N	82		160
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2043 2	73 9 N	66		226
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2204 2	75 9 N	68	195 1	99
*04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2032 2	64 9 N	58		157

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324		
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	509 2	29 9 N	26	175 1	57
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	702 2	20 9 N	18		75
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1063 2	30 9 N	27		102
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	975 2	26 9 N	24		126
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1018 2	42 9 N	38		164
04	1050 N	819	-0-	-231	-0-	784 2	35 9 N	32		196

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180		
11	3870 X	3827	-0-	-43	-0-	744 1	3083 2 N	-0-		-0-
12	3937 X	3920	-0-	-17	-0-	837 1	3083 2 N	-0-		-0-
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	837 1	3918 2 N	-0-		-0-
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	722 1	3395 2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4352	-0-	4352	4352	810 1	3542 2 N	-0-		-0-
*04	8386 X	4034	-0-	-4352	-0-	784 1	3250 2 N	-0-		-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261		
11	6150 X	5321	-0-	-829	-0-	810 1	4511 2 N	-0-		-0-
12	6324 X	5319	-0-	-1005	-0-	837 1	4482 2 N	-0-		-0-
01	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	837 1	4540 2 N	-0-		-0-
02	5220 X	4095	-0-	-1125	-0-	783 1	3312 2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	837 1	3656 2 N	-0-		-0-
*04	9070 X	4577	-0-	-4493	-0-	810 1	3767 2 N	-0-		-0-

VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234		
11	3990 X	3738	-0-	-252	-0-	3738 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811 2	N	-0-		-0-
01	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749 2	N	-0-		-0-
02	3857 X	3230	-0-	-627	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3778	-0-	3778	3778	3778 2	N	-0-		-0-
*04	7334 X	3556	-0-	-3778	-0-	3556 2	N	-0-		-0-

STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688		
11	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1341	-0-	-51	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15128	PERF.14950	- 18820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	619	-0-	-218	-0-	619 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	754 N	632	-0-	-122	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-	-0-	

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15313	PERF.12200	- 20085		
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	348 1	31 2	N	-0-	-0-	
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-	-0-	
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	348 1	32 2	N	-0-	-0-	
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	326 1	161 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11804	- 14229			
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-	205	
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		N	-0-	205	
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2		N	-0-	205	
02	377 N	259	-0-	-118	-0-	259 2		N	-0-	205	
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-	205	
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	205	

NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 16177	PERF.15675	- 21410			
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-	-0-	
12	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938 2		N	-0-	-0-	
01	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811 2		N	-0-	-0-	
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-	-0-	
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-	-0-	
*04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-	-0-	

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 15303	PERF.14999	- 17365			
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-	-0-	
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	3240	-0-	140	-0-	3240 2		N	-0-	-0-	
02	812 X	390	-0-	-422	-0-	390 2		N	-0-	-0-	
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-	-0-	
*04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-	-0-	

THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 15471	PERF.15397	- 19220			
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 2		N	-0-	-0-	
12	930 N	495	-0-	-435	-0-	495 2		N	-0-	-0-	
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	-0-	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	-0-	
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	-0-	
04	1530 N	847	-0-	-683	-0-	847 2		N	-0-	-0-	

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603	COMPL. DATE 02/27/1999	TOTAL DEPTH 14801	PERF.10284	- 14801			
11	4650 X	3362	-0-	-1288	-0-	2982 2	380 9	N	345	376 1	155
12	5332 X	567	-0-	-4765	-0-	142 2	425 9	N	386	381 1	160
01	5177 X	3541	-0-	-1636	-0-	3130 2	411 9	N	374	360 1	174
02	4843 X	3341	-0-	-1502	-0-	2948 2	393 9	N	357	378 1	153
03	DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	142 2	380 9	N	345	383 1	115
*04	4011 X	3489	-0-	-522	-0-	3118 2	371 9	N	337	373 1	79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	865 1	8386 2	N	-0-			133
*06	9870 X	7906	-0-	-1964	-0-	810 1	7096 2	N	-0-			133
*07	10199 X	8620	-0-	-1579	-0-	837 1	7783 2	N	-0-			133
*08	10199 X	10149	-0-	-50	-0-	837 1	9312 2	N	-0-			133
*09	DLQ G-10	10000	-0-	10000	10000	810 1	9190 2	N	-0-			133
*10	20204 X	10204	-0-	-10000	-0-	837 1	9367 2	N	-0-			133
*11	9720 X	9250	-0-	-470	-0-	360 1	8890 2	N	-0-			133
*12	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	837 1	9272 2	N	-0-			133
*01	10044 X	9799	-0-	-245	-0-	810 1	8989 2	N	-0-			133
*02	9396 X	9101	-0-	-295	-0-	783 1	8318 2	N	-0-			133
*03	DLQ G-10	9780	-0-	9780	9780	837 1	8943 2	N	-0-			133
*04	19312 X	9532	-0-	-9780	-0-	783 1	8747 2	N	2	77 1		58
						2 9						

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066				
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	660 2		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	667 N	554	-0-	-113	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2		N	-0-			-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2		N	-0-			-0-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448				
11	3090 X	3063	-0-	-27	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3164	-0-	-60	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3212	-0-	-74	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2878	-0-	-196	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3144	-0-	3144	3144	3144 2		N	-0-			-0-
*04	6266 X	3122	-0-	-3144	-0-	3122 2		N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062				
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			159
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			159
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			159
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			159
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			159
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			159

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081				
11	24570 X	20327	-0-	-4243	-0-	568 1	19759 2	N	-0-			-0-
12	22785 X	19164	-0-	-3621	-0-	360 1	18804 2	N	-0-			-0-
01	22785 X	20343	-0-	-2442	-0-	360 1	19983 2	N	-0-			-0-
02	21315 X	18959	-0-	-2356	-0-	337 1	18622 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19522	-0-	19522	19522	19522 2		N	-0-			-0-
*04	37411 X	17889	-0-	-19522	-0-	17889 2		N	-0-			-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070				
11	2939 X	2541	-0-	-398	-0-	2350 2	191 9	N	174	191 1		181
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2816 2	98 9	N	89			270
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2320 2	107 9	N	97	186 1		181
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2009 2	90 9	N	82			263
03	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2179 2	69 9	N	63	193 1		133
*04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775 2	74 9	N	67			200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3354 2	47 9	N	43	86
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-	86
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430 2	15 9	N	14	100
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3374 2	18 9	N	16	116
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2890 2	21 9	N	19	135
*04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2803 2	20 9	N	18	153

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870		
11	10860 X	10490	-0-	-370	-0-	10490 2		N	-0-	-0-
12	10881 X	10245	-0-	-636	-0-	10245 2		N	-0-	-0-
01	11098 X	10600	-0-	-498	-0-	10600 2		N	-0-	-0-
02	10382 X	8815	-0-	-1567	-0-	8815 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10552	-0-	10552	10552	10552 2		N	-0-	-0-
*04	21902 X	11350	-0-	-10552	-0-	11350 2		N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764		
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	710 2		N	-0-	-0-
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 2		N	-0-	-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 2		N	-0-	-0-
02	696 N	641	-0-	-55	-0-	641 2		N	-0-	-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-	-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2		N	-0-	-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775		
11	1920 X	1091	-0-	-829	-0-	1067 2	24 9	N	22	112
12	1612 N	721	-0-	-891	-0-	708 2	13 9	N	12	124
01	1209 N	916	-0-	-293	-0-	883 2	33 9	N	30	154
02	1044 N	991	-0-	-53	-0-	969 2	22 9	N	20	174
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1040 2	24 9	N	22	196
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	902 2	21 9	N	19	215

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076		
11	3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100 2		N	-0-	-0-
12	3906 X	3138	-0-	-768	-0-	3138 2		N	-0-	-0-
01	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362 2		N	-0-	-0-
02	2987 X	2887	-0-	-100	-0-	2887 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3135	-0-	3135	3135	3135 2		N	-0-	-0-
*04	6213 X	3078	-0-	-3135	-0-	3078 2		N	-0-	-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200		
11	3000 N	1974	-0-	-1026	728	1974 2		N	-0-	-0-
12	2754 N	2026	-0-	-728	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
01	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000 2		N	-0-	-0-
02	1914 N	1876	-0-	-38	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
03	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010 2		N	-0-	-0-
*04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1239 2	13 9	N	12		128	
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1227 2	20 9	N	18		146	
01	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1112 2	20 9	N	18		164	
02	1218	N	1030	-0-	-188	-0-	1013 2	17 9	N	15		179	
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255 2	20 9	N	18		197	
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1082 2	13 9	N	12		209	

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197													
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	639 2	13 9	N	12		74	
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	668 2	14 9	N	13		87	
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	665 2	14 9	N	13		100	
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	653 2	17 9	N	15		115	
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	688 2	12 9	N	11		126	
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	598 2	13 9	N	12		138	

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700													
11	1080	N	356	-0-	-724	-0-	356 2		N	-0-		-0-	
12	1085	N	193	-0-	-892	-0-	193 2		N	-0-		-0-	
01	806	N	57	-0-	-749	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
02	348	N	31	-0-	-317	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-	

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848													
11	36360	X	20851	-0-	-15509	-0-	348 1	20503 2	N	-0-		-0-	
12	37572	X	20176	-0-	-17396	-0-	360 1	19816 2	N	-0-		-0-	
01	37572	X	18911	-0-	-18661	-0-	360 1	18551 2	N	-0-		-0-	
02	24882	X	17077	-0-	-7805	-0-	337 1	16740 2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10		18085	-0-	18085	18085	360 1	17725 2	N	-0-		-0-	
*04	34924	X	16839	-0-	-18085	-0-	16839 2		N	-0-		-0-	

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152													
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-	
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-	
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-	
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-	
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-	
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11180 - 17521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1595 2	161 9	N	146	193 1	128
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1618 2	160 9	N	145	195 1	78
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1640 2	153 9	N	139		217
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1587 2	143 9	N	130	195 1	152
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1648 2	152 9	N	138	191 1	99
04	1740 X	1724	-0-	-16	-0-	1591 2	133 9	N	121		220

COLORADO BEND UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 186607		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 13757		PERF.10620 - 12293	
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	958 2	87 9	N	79		259
12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	957 2	47 9	N	43	192 1	110
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	991 2	90 9	N	82		192
02	1015 N	973	-0-	-42	-0-	898 2	75 9	N	68		260
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	962 2	70 9	N	64	194 1	130
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	940 2	75 9	N	68		198

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650	
11	14370 X	11353	-0-	-3017	-0-	11353 2		N	-0-		-0-
12	14849 X	4864	-0-	-9985	-0-	4864 2		N	-0-		-0-
01	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15837 2		N	-0-		-0-
02	13862 X	3519	-0-	-10343	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	11234	-0-	11234	11234	11234 2		N	-0-		-0-
*04	24409 X	13175	-0-	-11234	-0-	13175 2		N	-0-		-0-

CAMEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10556 - 17175	
11	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3157 2	216 9	N	196	195 1	207
12	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3360 2	222 9	N	202	195 1	214
01	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	1553 2	103 9	N	94	187 1	121
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-			N	-0-		121
03	DLQ G-10	546	-0-	546	546	537 2	9 9	N	8		129
*04	2833 X	2287	-0-	-546	-0-	2123 2	164 9	N	149		278

WILDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.15316 - 20340	
11	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
12	1891 X	1056	-0-	-835	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
01	1891 X	360	-0-	-1531	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02	1769 X	1541	-0-	-228	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	1534 2		N	-0-		-0-
*04	3438 X	1904	-0-	-1534	-0-	1904 2		N	-0-		-0-

ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122	
11	570 N	61	-0-	-509	-0-	61 2		N	-0-		91
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-		91
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		91
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		91
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		91
*04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	434 2	3 9	N	3		94

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256	- 19166			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700			
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2	68	9	N	62	-0-	130
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2	69	9	N	63	-0-	193
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2	69	9	N	63	187	69
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47	-0-	116
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	43	9	N	39	-0-	155
*04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	2	50	9	N	45	-0-	200

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845			
11	4560	X	3788	-0-	-772	-0-	-0-	3788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	-0-	4960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5332	X	4172	-0-	-1160	-0-	-0-	4172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4988	X	3335	-0-	-1653	-0-	-0-	3335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	-0-	-0-	4081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7601	X	3520	-0-	-4081	-0-	-0-	3520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350			
11	17850	X	15228	-0-	-2622	-0-	-0-	15228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19003	X	15753	-0-	-3250	-0-	-0-	15753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19003	X	17283	-0-	-1720	-0-	-0-	17283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17777	X	14438	-0-	-3339	-0-	-0-	14438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	16968	-0-	16968	-0-	-0-	16968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	33352	X	16384	-0-	-16968	-0-	-0-	16384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292	- 19215			
11	5670	X	2872	-0-	-2798	-0-	-0-	2872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5715	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	-0-	348	1	4494	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5104	X	2729	-0-	-2375	-0-	-0-	326	1	2403	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	-0-	-0-	348	1	2710	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3058	X	-0-	-0-	-3058	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	- 14971			
11	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	-0-	10501	2	242	9	N	220	196	172
12	5363	X	5109	-0-	-254	-0-	-0-	4854	2	255	9	N	232	181	223
01	6355	X	4971	-0-	-1384	-0-	-0-	4729	2	242	9	N	220	240	203
02	5945	X	5117	-0-	-828	-0-	-0-	4840	2	277	9	N	252	193	262
03	DLQ	G-10	5244	-0-	5244	-0-	-0-	5022	2	222	9	N	202	194	270
*04	10391	X	5147	-0-	-5244	-0-	-0-	4923	2	224	9	N	204	194	280

JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 19860			
11	11640	X	9515	-0-	-2125	-0-	-0-	9515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11842	X	5989	-0-	-5853	-0-	-0-	5989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11129	X	10147	-0-	-982	-0-	-0-	10147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10411	X	9843	-0-	-568	-0-	-0-	9843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	9017	-0-	9017	-0-	-0-	9017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	19212	X	10195	-0-	-9017	-0-	-0-	10195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1881 2	25 9	N	23	69
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1939 2	30 9	N	27	96
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1663 2	30 9	N	27	123
02	1856 N	1420	-0-	-436	-0-	1397 2	23 9	N	21	144
03	1984 N	1527	-0-	-457	-0-	1505 2	22 9	N	20	164
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1466 2	19 9	N	17	181

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419		
11	25650 X	23844	-0-	-1806	-0-	23844 2		N	-0-	-0-
12	26164 X	24607	-0-	-1557	-0-	24607 2		N	-0-	-0-
01	25730 X	24364	-0-	-1366	-0-	24364 2		N	-0-	-0-
02	24070 X	21382	-0-	-2688	-0-	21382 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	23763	-0-	23763	23763	23763 2		N	-0-	-0-
*04	46979 X	23216	-0-	-23763	-0-	23216 2		N	-0-	-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547		
11	16320 X	12455	-0-	-3865	-0-	12455 2		N	-0-	-0-
12	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	17990 2		N	-0-	-0-
01	16864 X	14667	-0-	-2197	-0-	14667 2		N	-0-	-0-
02	14732 X	14586	-0-	-146	-0-	14586 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13812	-0-	13812	13812	13812 2		N	-0-	-0-
*04	27356 X	13544	-0-	-13812	-0-	13544 2		N	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720		
11	3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3358 2	14 9	N	13	135
12	3627 X	3471	-0-	-156	-0-	3451 2	20 9	N	18	153
01	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3424 2	22 9	N	20	173
02	3393 X	3199	-0-	-194	-0-	3178 2	21 9	N	19	110
03	DLQ G-10	3339	-0-	3339	3339	3320 2	19 9	N	17	127
*04	6679 X	3340	-0-	-3339	-0-	3323 2	17 9	N	15	142

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444		
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2102 2	130 9	N	118	78
12	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1480 2	91 9	N	83	161
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2139 2	133 9	N	121	91
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1887 2	87 9	N	79	170
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1613 2	87 9	N	79	249
04	1644 N	1432	-0-	-212	-0-	1368 2	64 9	N	58	118

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221		
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	736 2	40 9	N	36	139
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	747 2	34 9	N	31	170
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	756 2	40 9	N	36	206
02	754 N	601	-0-	-153	-0-	550 2	51 9	N	46	60
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	922 2	94 9	N	85	145
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	807 2	50 9	N	45	190

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415		
11	990 X	839	-0-	-151	-0-	839 2		N	-0-	-0-
12	1023 X	840	-0-	-183	-0-	840 2		N	-0-	-0-
01	1023 X	845	-0-	-178	-0-	845 2		N	-0-	-0-
02	957 X	758	-0-	-199	-0-	758 2		N	-0-	-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-	-0-
*04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCFARLANE, J. W.		WELL #:		2RE	RRCID ->	201420	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	14476	PERF.10850 - 16700		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745 - 16925		
11	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	2	N	-0-		217	
12	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2	N	-0-		217	
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2	N	-0-		217	
02	783	N	618	-0-	-165	-0-	618	2	N	-0-		217	
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2	N	-0-		217	
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2	N	-0-		217	

COBB UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400		
11	13650	X	7130	-0-	-6520	-0-	7130	2	N	-0-		-0-	
12	9517	X	7183	-0-	-2334	-0-	360	1	6823	2	N	-0-	
01	9517	X	7784	-0-	-1733	-0-	360	1	7424	2	N	-0-	
02	7279	X	6295	-0-	-984	-0-	337	1	5958	2	N	-0-	
03	DLQ G-10		8499	-0-	8499	8499	348	1	8151	2	N	-0-	
*04	14609	X	6110	-0-	-8499	-0-	337	1	5773	2	N	-0-	

GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365 - 20150		
11	5160	X	3448	-0-	-1712	-0-	3448	2	N	-0-		-0-	
12	5146	X	3016	-0-	-2130	-0-	3016	2	N	-0-		-0-	
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2	N	-0-		-0-	
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10		5073	-0-	5073	5073	5073	2	N	-0-		-0-	
*04	10320	X	5247	-0-	-5073	-0-	5247	2	N	-0-		-0-	

DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435 - 18521		
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-	

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170		
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	1766	2	N	-0-		-0-	
12	2046	X	1851	-0-	-195	-0-	1851	2	N	-0-		-0-	
01	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2	N	-0-		-0-	
02	1914	X	1572	-0-	-342	-0-	1572	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	1686	2	N	-0-		-0-	
*04	2459	X	773	-0-	-1686	-0-	773	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820 X	3864	-0-	-1956	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
12	6014 X	4495	-0-	-1519	-0-	4495	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5443	-0-	-571	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
02	5104 X	4500	-0-	-604	-0-	4500	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6337	-0-	6337	6337	6337	2	N	-0-			-0-
*04	12324 X	5987	-0-	-6337	-0-	5987	2	N	-0-			-0-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004			TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395			
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			126
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			126
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	N	1	9		127
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			127
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			127
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	N	1	9		128

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030			
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	376	2	N	4	9		143
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	377	2	N	9	9		151
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	376	2	N	10	9		160
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	331	2	N	7	9		166
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	351	2	N	8	9		173
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	334	2	N	7	9		179

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488			
*05	1984 N	1686	-0-	-298	-0-	310	1	N	1376	2		128
*06	1980 N	1392	-0-	-588	-0-	300	1	N	1092	2		128
*07	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	310	1	N	1383	2		128
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	310	1	N	1496	2		128
*09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	783	1	N	1383	2		128
*10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	809	1	N	1396	2		128
*11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	744	1	N	1566	2		128
*12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	837	1	N	1438	2		128
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	837	1	N	1395	2		128
*02	2233 N	2039	-0-	-194	-0-	783	1	N	1256	2		128
*03	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	810	1	N	1192	2		128
*04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	783	1	N	1406	2		128

EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300			
11	6390 X	5867	-0-	-523	-0-	5867	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	6480	-0-	-123	-0-	348	1	N	6132	2		-0-
01	6572 X	6334	-0-	-238	-0-	348	1	N	5986	2		-0-
02	6148 X	5868	-0-	-280	-0-	326	1	N	5542	2		-0-
03	DLQ G-10	6241	-0-	6241	6241	348	1	N	5893	2		-0-
*04	12254 X	6013	-0-	-6241	-0-	337	1	N	5676	2		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	1631	2	64	9	N	58		130
12	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	220	1	1584	2	N	51		181
01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	56	9	220	1	N	64	196 1	49
02	2755 X	2355	-0-	-400	-0-	70	9	206	1	N	68		117
03	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	75	9	220	1	N	59		176
*04	4417 X	2228	-0-	-2189	-0-	65	9	213	1	N	54		230
						59	9						

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440													
11	5130 X	4562	-0-	-568	-0-	4562	2			N	-0-		-0-
12	5301 X	4599	-0-	-702	-0-	4599	2			N	-0-		-0-
01	5239 X	4520	-0-	-719	-0-	4520	2			N	-0-		-0-
02	4437 X	3931	-0-	-506	-0-	3931	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4348	-0-	4348	4348	4348	2			N	-0-		-0-
*04	8788 X	4440	-0-	-4348	-0-	4440	2			N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
11	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	2499	2			N	-0-		-0-
12	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	2212	2			N	-0-		-0-
01	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-		-0-
02	2407 X	2380	-0-	-27	-0-	2380	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	2228	2			N	-0-		-0-
*04	4528 X	2300	-0-	-2228	-0-	2300	2			N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
11	12240 X	10651	-0-	-1589	-0-	10651	2			N	-0-		206
12	12648 X	11311	-0-	-1337	-0-	837	1	10474	2	N	-0-		206
01	16213 X	9070	-0-	-7143	-0-	594	1	8473	2	N	3		209
						3	9						
02	15167 X	7396	-0-	-7771	-0-	648	1	6747	2	N	1		210
						1	9						
03	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	693	1	4982	2	N	3		213
						3	9						
*04	8987 X	3309	-0-	-5678	-0-	378	1	2929	2	N	2		215
						2	9						

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400													
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-		-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	360	1	6395	2	N	-0-
12	6882 X	6816	-0-	-66	-0-	372	1	6444	2	N	-0-
01	6882 X	6560	-0-	-322	-0-	360	1	6200	2	N	-0-
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	337	1	5688	2	N	-0-
03	DLQ G-10	7034	-0-	7034	7034	348	1	6686	2	N	-0-
*04	12330 X	5296	-0-	-7034	-0-	337	1	4959	2	N	-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100		
11	6120 X	5056	-0-	-1064	-0-	5055	2	1	9	N	41
12	6293 X	5948	-0-	-345	-0-	810	1	5137	2	N	42
01	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	1	9	5108	2	N	42
02	5829 X	5728	-0-	-101	-0-	837	1	4944	2	N	43
03	DLQ G-10	5446	-0-	5446	5446	783	1	1	9		
*04	9878 X	4432	-0-	-5446	-0-	810	1	4636	2	N	43
						432	1	3999	2	N	44
						1	9				

RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505		
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	4676	2			N	-0-
12	4960 X	4021	-0-	-939	-0-	4021	2			N	-0-
01	4495 X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2			N	-0-
02	4524 X	2833	-0-	-1691	-0-	2833	2			N	-0-
03	DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966	2966	2			N	-0-
*04	6044 X	3078	-0-	-2966	-0-	3078	2			N	-0-

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707		
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004			TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701		
11	6960 X	5358	-0-	-1602	-0-	5358	2			N	-0-
12	7192 X	6699	-0-	-493	-0-	6699	2			N	-0-
01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-
02	6670 X	4129	-0-	-2541	-0-	4129	2			N	-0-
03	DLQ G-10	4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-
*04	10178 X	6144	-0-	-4034	-0-	6144	2			N	-0-

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350		
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1559	2	39	9	N	76
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1473	2	47	9	N	43
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1366	2	46	9	N	42
02	1537 N	1264	-0-	-273	-0-	1233	2	31	9	N	28
03	1519 N	1301	-0-	-218	-0-	1262	2	39	9	N	35
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	237

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SEE-YEGUA UNIT A		WELL #:		1RE	RRCID ->	212929	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	14995	PERF.10631	- 14850			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JET		WELL #:		2	RRCID ->	213308	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14832	PERF.14670	- 17221			
11	1020 N	811	-0-	-209	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-

LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237	- 15378			
11	2940 X	2215	-0-	-725	-0-	-0-	2113	2	102	9	N	93			168
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2	127	9	N	115	183	1	100
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	76	9	N	69			169
02	2523 X	2174	-0-	-349	-0-	-0-	2116	2	58	9	N	53			222
03	DLQ G-10	2260	-0-	2260	2260	-0-	2194	2	66	9	N	60	190	1	92
*04	4579 X	2319	-0-	-2260	-0-	-0-	2245	2	74	9	N	67			159

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933			
11	9030 X	5016	-0-	-4014	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
12	9331 X	3486	-0-	-5845	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
01	9145 X	4870	-0-	-4275	-0-	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
02	8236 X	4645	-0-	-3591	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
*04	8622 X	4891	-0-	-3731	-0-	-0-	4891	2			N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818			
11	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4			48
12	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5			53
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	N	6			59
02	1044 N	803	-0-	-241	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2			61
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3			64
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6			70

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501			
11	13590 X	12637	-0-	-953	-0-	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
12	14911 X	12746	-0-	-2165	-0-	-0-	12746	2			N	-0-			-0-
01	14911 X	13250	-0-	-1661	-0-	-0-	13250	2			N	-0-			-0-
02	13949 X	11982	-0-	-1967	-0-	-0-	11982	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12374	-0-	12374	12374	-0-	12374	2			N	-0-			-0-
*04	25183 X	12809	-0-	-12374	-0-	-0-	12809	2			N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792	- 17842			
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675							
11	2100 X	1436	-0-	-664	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	3	-0-	-2167	-0-					N	-0-				-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	1711 X	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	2482	2			N	-0-				-0-
*04	4467 X	1985	-0-	-2482	-0-	1985	2			N	-0-				-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799							
11	2010 N	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-				-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
02	1914 N	1484	-0-	-430	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
03	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
*04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-				-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500							
11	1980 X	469	-0-	-1511	-0-	460	2	9	9	N	8				155
12	2046 X	774	-0-	-1272	-0-	348	1	412	2	N	13				168
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	348	1	3527	2	N	54	187	1		35
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	326	1	1620	2	N	23				58
03	775 N	348	-0-	-427	-0-	348	1			N	-0-				58
04	1980 X	337	-0-	-1643	-0-	337	1			N	-0-				58

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868							
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	N	4				78
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2				80
01	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-				80
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	454	2	40	9	N	36				116
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7				123
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
INDEPENDENCE		WELL #:		1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SHORTY		WELL #:		1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614	
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4744	2	155	9	N	141			224
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4322	2	162	9	N	147	185	1	186
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4594	2	162	9	N	147	187	1	146
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4244	2	127	9	N	115	192	1	69
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4536	2	125	9	N	114			183
*04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4780	2	118	9	N	107	187	1	103

HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE		04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337	
11	28620	X	17048	-0-	-11572	-0-	17048	2			N	-0-			-0-
12	29574	X	6694	-0-	-22880	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
01	37405	X	37405	-0-	-0-	-0-	37405	2			N	-0-			-0-
02	25230	X	23172	-0-	-2058	-0-	23172	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	24374	-0-	24374	24374	24374	2			N	-0-			-0-
*04	47374	X	23000	-0-	-24374	-0-	23000	2			N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE		06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351	
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1158	2	129	9	N	117	193	1	89
12	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1038	2	117	9	N	106			195
01	1271	N	799	-0-	-472	-0-	711	2	88	9	N	80	181	1	94
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1312	2	155	9	N	141			235
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	178	1	167
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1216	2	131	9	N	119	178	1	108

STANTON UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 231913		COMPL. DATE		06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12841 - 15946	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE		01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511		PERF.12558 - 17940	
11	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	773	-0-	-808	-0-	360	1	413	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	360	1	682	2	N	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	337	1	822	2	N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
04	1020	X	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-			-0-

BARNEY UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 238360		COMPL. DATE		04/24/2008		TOTAL DEPTH 13830		PERF.12790 - 20090	
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
02	2465	X	1759	-0-	-706	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-			-0-
*04	4951	X	2590	-0-	-2361	-0-	2590	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	248049	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13859	PERF.13732	- 18929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		25050 X	15055	-0-	-9995	-0-	15055 2	N	-0-			-0-
12		25885 X	15010	-0-	-10875	-0-	348 1	N	14662 2			-0-
01		25885 X	15177	-0-	-10708	-0-	348 1	N	14829 2			-0-
02		18212 X	14056	-0-	-4156	-0-	326 1	N	13730 2			-0-
03	DLQ	G-10	11431	-0-	11431	11431	348 1	N	11083 2			-0-
*04		23414 X	11983	-0-	-11431	-0-	337 1	N	11646 2			-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	249387	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12440	- 17220
11		7590 X	6250	-0-	-1340	-0-	728 1	N	5471 2			179
							51 9					
12		7812 X	6824	-0-	-988	-0-	590 1	N	6184 2			224
							50 9					
01		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	744 1	N	6868 2	193 1		75
							48 9					
02		6960 X	788	-0-	-6172	-0-	464 1	N	311 2			87
							13 9					
03	DLQ	G-10	9096	-0-	9096	9096	694 1	N	8326 2			156
							76 9					
*04		15704 X	6608	-0-	-9096	-0-	480 1	N	6083 2			197
							45 9					

JET UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249822	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167	PERF.14834	- 16095
11		2220 X	1412	-0-	-808	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
12		2294 X	2089	-0-	-205	-0-	2089 2	N	-0-			-0-
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-			-0-
02		1682 X	1562	-0-	-120	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	1600	1600 2	N	-0-			-0-
*04		3444 X	1844	-0-	-1600	-0-	1844 2	N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #:		2H	RRCID ->	251199	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	14727	PERF.14293	- 16726
11		4530 X	3256	-0-	-1274	-0-	3256 2	N	-0-			-0-
12		6107 X	3155	-0-	-2952	-0-	3155 2	N	-0-			-0-
01		6107 X	3076	-0-	-3031	-0-	3076 2	N	-0-			-0-
02		5713 X	2195	-0-	-3518	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	1776	1776 2	N	-0-			-0-
*04		4144 X	2368	-0-	-1776	-0-	2368 2	N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	255710	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.12143	- 14413
11		840 X	808	-0-	-32	-0-	772 2	N	36 9			216
12		868 X	758	-0-	-110	-0-	734 2	N	24 9			238
01		810 X	810	-0-	-0-	-0-	782 2	N	28 9	194 1		69
02		800 X	800	-0-	-0-	-0-	760 2	N	40 9			105
03	DLQ	G-10	772	-0-	772	772	748 2	N	24 9			127
*04		1541 X	769	-0-	-772	-0-	740 2	N	29 9			153

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345
11		1260 N	867	-0-	-393	-0-	867 2	N	-0-			-0-
12		992 N	821	-0-	-171	-0-	821 2	N	-0-			-0-
01		992 N	819	-0-	-173	-0-	819 2	N	-0-			-0-
02		841 N	804	-0-	-37	-0-	804 2	N	-0-			-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-
04		780 X	771	-0-	-9	-0-	771 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		4415 X	3041	-0-	-1374	-0-	2708 2	333 9	N	303	195 1	219
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2723 2	339 9	N	308	384 1	143
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2637 2	332 9	N	302	193 1	252
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2425 2	276 9	N	251	375 1	128
03		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2542 2	301 9	N	274	190 1	212
*04		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2401 2	293 9	N	266	189 1	289

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
11		11670 X	10116	-0-	-1554	-0-	9794 2	322 9	N	293	380 1	172
12		11966 X	11535	-0-	-431	-0-	720 1	10545 2	N	245	189 1	228
							270 9					
01		11966 X	7701	-0-	-4265	-0-	744 1	6718 2	N	217	196 1	249
							239 9					
02		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	686 1	10290 2	N	250	385 1	114
							275 9					
03		DLQ G-10	13890	-0-	13890	13890	744 1	12838 2	N	280	185 1	209
							308 9					
*04		26160 X	12270	-0-	-13890	-0-	720 1	11291 2	N	235	189 1	255
							259 9					

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
11		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	810 1	7852 2	N	141	189 1	161
							155 9					
12		9021 X	8509	-0-	-512	-0-	837 1	7517 2	N	141	195 1	107
							155 9					
01		9021 X	8004	-0-	-1017	-0-	837 1	7012 2	N	141	146 1	102
							155 9					
02		8526 X	7691	-0-	-835	-0-	783 1	6778 2	N	118		220
							130 9					
03		DLQ G-10	7686	-0-	7686	7686	810 1	6746 2	N	118	193 1	145
							130 9					
*04		14940 X	7254	-0-	-7686	-0-	784 1	6351 2	N	108		253
							119 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264940	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	12492 - 18633				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1950 X	537	-0-	-1413	-0-	537	2			N	-0-					146
12	2015 X	512	-0-	-1503	-0-	512	2			N	-0-					146
01	1736 X	365	-0-	-1371	-0-	365	2			N	-0-					146
02	899 X	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					146
03	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					146
*04	503 X	292	-0-	-211	-0-	292	2			N	-0-					146

SCHAW-WOLFF		WELL #:		1H	RRCID ->	265263	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	12226 - 15313				
11	720 N	236	-0-	-484	-0-	235	2	1	9	N	1					80
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	360	1	91	2	N	-0-					80
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	360	1	34	2	N	1					81
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	1	2	9	N	2					83
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	1			N	-0-					83
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	337	1	13	9	N	12					95

AFFIRMED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277252	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	12757 - 18040				
11	108060 X	81921	-0-	-26139	-0-	77763	2	4158	9	N	3780	3831	1			196
12	109089 X	77816	-0-	-31273	-0-	73790	2	4026	9	N	3660	3569	1			287
01	101618 X	69414	-0-	-32204	-0-	65774	2	3640	9	N	3309	3432	1			164
02	86942 X	61031	-0-	-25911	-0-	57831	2	3200	9	N	2909	2828	1			245
03	DLQ G-10	59605	-0-	59605	59605	56525	2	3080	9	N	2800	2637	1			408
*04	114224 X	54619	-0-	-59605	-0-	51751	2	2868	9	N	2607	2796	1			219

JOHNSTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	278578	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11146 - 15552				
11	0 W	39015	-0-	39015	1884682	37953	2	1062	9	N	965	951	1			331
12	1933175 X	48493	-0-	-1884682	-0-	47482	2	1011	9	N	919	951	1			299
01	42744 X	42744	-0-	-0-	-0-	41527	2	1217	9	N	1106	1148	1			257
02	41325 X	38644	-0-	-2681	-0-	37564	2	1080	9	N	982	949	1			290
03	48484 X	43078	-0-	-5406	-0-	41932	2	1146	9	N	1042	953	1			379
04	46920 X	43040	-0-	-3880	-0-	42146	2	894	9	N	813	930	1			262

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP		WELL #:		1	RRCID ->	279930	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9810 - 15715				
05	0 Z	82987	-0-	82987	328394	73708	2	9279	9	N	8435	8347	1			325
06	0 Z	64835	-0-	64835	393229	57781	2	7054	9	N	6413	6451	1			287
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	393229					N	NO RPT					287
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	393229					N	NO RPT					287
09	0 Z	40585	-0-	40585	433814	36534	2	4051	9	N	3683	3757	1			255
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	433814					N	NO RPT					255

EVOLUTION OPERATING CO., INC.		256681		PHILIP DL	WELL #:	1H	RRCID ->	151747	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	16938	PERF.	11885 - 16938		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
F.I.G. ENERGY, LLC				257281											
PATRIOT		WELL #:		1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-				-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-

WENDLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	220428	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2015	-	PLUGGED	08/05/2015								

GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200						
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				23
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				23
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-				23
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				23
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				23
04	330 N	19	-0-	-311	-0-	2	1	17	2	N	-0-				23

GARRISON LTD.				295861											
TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558						
11	540 N	240	-0-	-300	-0-	237	3	3	9	N	3				162
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				162
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				162
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEINHOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	094750	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANNADY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098186	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	40	1		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
MONIQUE		WELL #:		1	RRCID ->	104270	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12638 - 12406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				60
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				60
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				60
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-				60
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				60
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				60

LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032 - 10406				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAROLYN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106559	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11511 - 11714				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458 - 11102				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065 - 10663				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUEHLBRAD		WELL #:		1	RRCID ->	117535	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12690 - 12307				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11022 - 11286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836 - 12084	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAREK, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	143400	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8398 - 8471	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	40	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	40	
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15 1	156 2	N	-0-	40	
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	40	

FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466 - 15234	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173	
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	224 2	21 9	N	-19	192	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192	
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	160 2	15 9	N	-14	206	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	

NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672 - 12927	
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-	39	
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-	39	
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	39	
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109 2		N	-0-	39	
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	39	
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-	39	

BURKHARDT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	148394	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10956 - 11080	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287 - 15678	
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	54	
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	54	
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-	54	
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72 2		N	-0-	54	
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	54	
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	54	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
LANGE, ALFRED		WELL #:		1	RRCID ->	149636	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	14801	PERF.	11510 - 14801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRATT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149995	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	15044	PERF.	11405 - 15044	
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1322	2	75 9	N	68	190 1		90
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29 9	N	26			116
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1248	2	44 9	N	40			156
02	1363 N	1271	-0-	-92	-0-	1221	2	50 9	N	45			201
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1461	2	54 9	N	49	190 1		60
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63 9	N	57			117

SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	150849	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	15289	PERF.	11000 - 15289	
11	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2516	2	102 9	N	93			219
12	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2674	2	103 9	N	94	182 1		131
01	2945 X	2490	-0-	-455	-0-	2393	2	97 9	N	88	1 8		218
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2649	2	111 9	N	101	180 1		139
03	2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2560	2	103 9	N	94			233
04	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2393	2	91 9	N	83	187 1		129

GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.	10965 - 15651	
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	576	1	3748 2	N	55			267
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	595	1	3577 2	N	45	188 1	1 8	123
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	576	1	4494 2	N	54			177
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	518	1	2269 2	N	38			215
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	595	1	2142 2	N	44	2 8		257
*04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576	1	2655 2	N	36	1 8		292

KOLBE		WELL #:		10L	RRCID ->	154796	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	11306 - 15030	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	951	2	67 9	N	61	171 1		67
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	867	2	85 9	N	77			144
01	1085 N	891	-0-	-194	-0-	806	2	85 9	N	77	174 1		47
02	986 N	717	-0-	-269	-0-	630	2	87 9	N	79			126
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	807	2	78 9	N	71			197
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	667	2	61 9	N	55	178 1		74

LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H	RRCID ->	157280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11924 - 17033	
11	2850 X	1935	-0-	-915	-0-	1843	2	92 9	N	84	2 8		162
12	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	1826	2	86 9	N	78	186 1		54
01	2418 X	2145	-0-	-273	-0-	2055	2	90 9	N	82			136
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1162	2	61 9	N	55			191
03	T. A.	1303	-0-	1303	1303	1258	2	45 9	N	41	187 1		45
04	T. A.	1948	-0-	1948	3251	1851	2	97 9	N	88	1 8		132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	428	1	1972	2	N	76	137
						84	9				6 8	
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	383	1	2521	2	N	104	62
						114	9				175 1	4 8
01	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	413	1	1908	2	N	88	150
						97	9					
02	2291 X	1712	-0-	-579	-0-	383	1	1285	2	N	40	190
						44	9					
03	2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	459	1	539	2	N	34	50
						37	9				174 1	
04	2370 X	687	-0-	-1683	-0-	444	1	224	2	N	17	67
						19	9					

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078												
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	120
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	120
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	120
02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17	2			N	-0-	120
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-	120
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	120

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078												
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	N	-0-	44
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	44
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	44
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	1	45
						1	9					
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	45
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	45

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10	87
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	87
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	87
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	87
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	87
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	87

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-	75
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	75
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	75
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	75
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	75
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	75

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	44
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	44
01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-	44
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1176	2	28	9	N	25	69
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	69
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8	77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	2	19	9	N	17			119
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			120
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			120
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2			N	-0-			120
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8	74 1	45 3	-0-
												9 6		
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833														
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	20	2	2	9	N	2			22
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			22
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			22
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			22
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			22
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			22

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540														
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			25
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			25
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			25
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			25
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			25
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			25

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	67 3		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	456	2	149	9	N	135	169 1		1095
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	509	2	140	9	N	127	162 1		1060
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	464	2	158	9	N	144	162 1		1042
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	437	2	127	9	N	115	165 1		992
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	542	2	89	9	N	81	169 1		904
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	536	2	134	9	N	122			1026

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		307235									
BELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9199 - 12200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			16
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			16
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			16
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			16
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			16
04		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-			16

HK ENERGY OPERATING, LLC		341367		MARLA J.			WELL #:			1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 11083
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	112571	COMPL. DATE	06/08/1984	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11823 - 11209
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUHMACHER #2		WELL #:		2	RRCID ->	114984	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11229 - 13805			
11	3000	N	3147	-0-	147	151	3047	2	100	9	N	91	189	1	76
12	3100	N	3266	-0-	166	317	3168	2	98	9	N	89			165
01	3100	N	3251	-0-	151	468	3140	2	111	9	N	101	190	1	76
02	3332	X	2864	-0-	-468	-0-	2768	2	96	9	N	87	128	1	35
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3025	2	100	9	N	91			126
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2909	2	88	9	N	80	164	1	42

GOLLEHER		WELL #:		1	RRCID ->	114985	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	11639 - 14290			
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-			37
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4			41
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5			46
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4			50
03	930	N	558	-0-	-372	-0-	555	2	3	9	N	3			53
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	584	2	2	9	N	2			55

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187579	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11612 - 17640			
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			27
12	3317	X	2	-0-	-3315	-0-	1	2	1	9	N	1			28
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			28
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4	9	N	4			32
03	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	2430	2411	2	19	9	N	17			49
04	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	4690	2240	2	20	9	N	18			67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2310 X	1646	-0-	-664	-0-	1448 2	198 9	N	180	177 1		131
12		2263 X	1566	-0-	-697	-0-	1345 2	221 9	N	201	189 1		143
01		1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1311 2	193 9	N	175	180 1		138
02		1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1289 2	226 9	N	205	271 1		72
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1405 2	204 9	N	185	179 1		78
04		1470 N	408	-0-	-1062	-0-	406 2	2 9	N	2			80

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
11		3840 X	2896	-0-	-944	-0-	2811 2	85 9	N	77	180 1		33
12		3844 X	3265	-0-	-579	-0-	3169 2	96 9	N	87			120
01		3565 X	3088	-0-	-477	-0-	2991 2	97 9	N	88	190 1		18
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3340 2	97 9	N	88	88 1		18
03	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	3467	3359 2	108 9	N	98	81 1		35
04	DLQ	G-10	3554	-0-	3554	7021	3463 2	91 9	N	83	103 1		15

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
11		4050 X	3702	-0-	-348	-0-	3644 2	58 9	N	53			177
12		4061 X	3895	-0-	-166	-0-	3823 2	72 9	N	65	180 1		62
01		4030 X	3929	-0-	-101	-0-	3849 2	80 9	N	73			135
02		3741 X	3678	-0-	-63	-0-	3611 2	67 9	N	61	171 1		25
03	DLQ	G-10	3903	-0-	3903	3903	3839 2	64 9	N	58	48 1		35
04	DLQ	G-10	3756	-0-	3756	7659	3693 2	63 9	N	57	72 1		20

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
11		3150 X	2710	-0-	-440	-0-	2658 2	52 9	Y	47			109
12		3193 X	2708	-0-	-485	-0-	2653 2	55 9	Y	50	152 1		7
01		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2784 2	53 9	Y	48			55
02		2784 X	2252	-0-	-532	-0-	2201 2	51 9	Y	46	101 1		-0-
03	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	2271	2219 2	52 9	Y	47			47
04	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	4541	2247 2	23 9	Y	21	48 1		18

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615													
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760 2	11 9	N	10			85
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1793 2	10 9	N	9			94
01		1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1063 2	9 9	N	8			102
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492 2	8 9	N	7			109
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615 2	8 9	N	7			116
*04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291 2	3 9	N	3			119

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3189 2	22 9	N	20			179
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3174 2	31 9	N	28	173 1		34
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3290 2	28 9	N	25			59
02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072 2	30 9	N	27	61 1		25
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3359 2	28 9	N	25			50
*04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3239 2	32 9	N	29			79

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			18
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			18
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			18
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			18
03		155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-			18
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-			18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																		
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2310 N	2255	-0-	-55	-0-		2171	2	84	9	N	76	173	1			40
12		2356 N	2338	-0-	-18	-0-		2231	2	107	9	N	97	65	1			72
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2245	2	125	9	N	114					186
02		2175 N	2141	-0-	-34	-0-		2057	2	84	9	N	76	180	1			82
03		2325 N	2248	-0-	-77	-0-		2142	2	106	9	N	96	124	1			54
*04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2159	2	125	9	N	114	114	1			54

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392																		
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600																		
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2			N	-0-					-0-
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2			N	-0-					-0-
01		1860 N	1706	-0-	-154	-0-		1706	2			N	-0-					-0-
02		1914 N	1767	-0-	-147	-0-		1767	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	1830	-0-	-309	-0-		1830	2			N	-0-					-0-
04		1650 N	1581	-0-	-69	-0-		1581	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122																		
11		960 N	939	-0-	-21	-0-		936	2	3	9	Y	3					40
12		992 N	990	-0-	-2	-0-		984	2	6	9	Y	5	15	1			30
01		992 N	989	-0-	-3	-0-		987	2	2	9	Y	2					32
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-		893	2	6	9	Y	5	18	1			19
03		DLQ G-10	938	-0-	938	-0-		937	2	1	9	Y	1					20
04		DLQ G-10	912	-0-	912	-0-	1850	894	2	18	9	Y	16	36	1			-0-

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																		
11		990 N	650	-0-	-340	-0-		639	2	11	9	N	10					64
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1515	2	31	9	N	28					92
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1227	2	24	9	N	22					114
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1084	2	22	9	N	20	119	1			15
03		1023 N	954	-0-	-69	-0-		935	2	19	9	N	17					32
04		990 N	96	-0-	-894	-0-		96	2			N	-0-					32

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																		
11		150 N	147	-0-	-3	-0-		130	2	17	9	N	15					149
12		186 N	156	-0-	-30	-0-		128	2	28	9	N	25					174
01		155 N	134	-0-	-21	-0-		113	2	21	9	N	19	175	1			18
02		145 N	134	-0-	-11	-0-		113	2	21	9	N	19					37
03		155 N	124	-0-	-31	-0-		99	2	25	9	N	23					60
04		120 N	115	-0-	-5	-0-		93	2	22	9	N	20					80

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																		
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-		317	2	6	9	N	5					28
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-		301	2	8	9	N	7					35
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-		290	2	11	9	N	10					45
02		319 N	290	-0-	-29	-0-		282	2	8	9	N	7					52
03		310 N	293	-0-	-17	-0-		290	2	3	9	N	3					55
04		300 N	289	-0-	-11	-0-		283	2	6	9	N	5					60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		450 N	302	-0-	-148	-0-		302	2			23
12		434 N	281	-0-	-153	-0-		281	2			23
01		248 N	239	-0-	-9	-0-		239	2			23
02		290 N	229	-0-	-61	-0-		229	2			23
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			23
*04		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			23

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741
11		2610 X	2541	-0-	-69	-0-		2541	2			-0-
12		2821 X	2202	-0-	-619	-0-		2202	2			-0-
01		2821 X	2135	-0-	-686	-0-		2135	2			-0-
02		2639 X	2520	-0-	-119	-0-		2520	2			-0-
03	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	2615		2615	2			-0-
04	DLQ	G-10	2624	-0-	2624	5239		2624	2			-0-

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898
11		2730 X	1366	-0-	-1364	-0-		1366	2			-0-
12		2821 X	2713	-0-	-108	-0-		2713	2			-0-
01		2821 X	2634	-0-	-187	-0-		2634	2			-0-
02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925	2			-0-
03	DLQ	G-10	2628	-0-	2628	2628		2628	2			-0-
04	DLQ	G-10	2870	-0-	2870	5498		2870	2			-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506
11		3060 X	2607	-0-	-453	-0-		2607	2			-0-
12		3255 X	2939	-0-	-316	-0-		2939	2			-0-
01		3255 X	2606	-0-	-649	-0-		2606	2			-0-
02		3045 X	2466	-0-	-579	-0-		2466	2			-0-
03	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	2464		2464	2			-0-
04	DLQ	G-10	2649	-0-	2649	5113		2649	2			-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234
11		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		5569	2			-0-
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-		5566	2			-0-
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		5344	2			-0-
02		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		5505	2			-0-
03		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		6028	2			-0-
*04		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-		5435	2			-0-

HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105
11		1080 N	564	-0-	-516	-0-		564	2			-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2			-0-
01		713 N	584	-0-	-129	-0-		584	2			-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			-0-
04		570 N	530	-0-	-40	-0-		530	2			-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118	- 18547
11		1710 N	1291	-0-	-419	-0-		1291	2			78
12		1581 N	1415	-0-	-166	-0-		1414	2	1		79
01		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537	2		58	21
02		1247 N	1165	-0-	-82	-0-		1165	2			21
03		1426 N	863	-0-	-563	-0-		863	2			21
04		1500 N	737	-0-	-763	-0-		737	2			21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
11		3360 X	3154	-0-	-206	-0-		3154	2	N	-0-	-0-
12		3472 X	2878	-0-	-594	-0-		2878	2	N	-0-	-0-
01		3472 X	3300	-0-	-172	-0-		3300	2	N	-0-	-0-
02		3161 X	2756	-0-	-405	-0-		2756	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2424	-0-	2424		2424	2424	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1942	-0-	1942		4366	1942	2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		2779	2	N	-0-	33
12		2852 X	2850	-0-	-2	-0-		2850	2	N	-0-	33
01		2852 N	2737	-0-	-115	-0-		2737	2	N	-0-	33
02		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2736	2	N	-0-	33
03		2852 N	2814	-0-	-38	-0-		2814	2	N	-0-	33
*04		3000 N	3175	-0-	175		175	3175	2	N	-0-	33

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2	N	-0-	-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883	2	N	-0-	-0-
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2	N	-0-	-0-
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		2453	2	N	-0-	-0-
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		2420	2	N	-0-	-0-
*04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374	2	N	-0-	-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2	N	-0-	-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2	N	-0-	-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2	N	-0-	-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2	N	-0-	-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2	N	-0-	-0-
*04		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2	N	-0-	-0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
11		4770 X	4148	-0-	-622	-0-		4148	2	N	-0-	-0-
12		4743 X	4294	-0-	-449	-0-		4294	2	N	-0-	-0-
01		4712 X	4128	-0-	-584	-0-		4128	2	N	-0-	-0-
02		4379 X	4219	-0-	-160	-0-		4219	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4430	-0-	4430		4430	4430	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4027	-0-	4027		8457	4027	2	N	-0-	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
11		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		4517	2	N	-0-	55
12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		5520	2	N	-0-	55
01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		5375	2	N	-0-	55
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		4480	2	N	-0-	55
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-		5219	2	N	-0-	55
*04		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-		5088	2	N	-0-	55

UULKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
11		3180 X	3000	-0-	-180	-0-		3000	2	N	-0-	-0-
12		3286 X	3031	-0-	-255	-0-		3031	2	N	-0-	-0-
01		3286 X	3097	-0-	-189	-0-		3097	2	N	-0-	-0-
02		3074 X	3072	-0-	-2	-0-		3072	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3211	-0-	3211		3211	3211	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3058	-0-	3058		6269	3058	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14359 - 19670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.	13710 - 19088
11		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3999 X	3155	-0-	-844	-0-	3155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4147 X	3241	-0-	-906	-0-	3241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013	3013 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	5673	2660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.	14530 - 19696
11		16500 X	11353	-0-	-5147	-0-	11353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		17546 X	9319	-0-	-8227	-0-	9319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		17546 X	8572	-0-	-8974	-0-	8572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		16414 X	8299	-0-	-8115	-0-	8299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7713	-0-	7713	7713	7713 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	9358	-0-	9358	17071	9358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.	13746 - 18164
11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		6902 X	6675	-0-	-227	-0-	6675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6632	-0-	6632	6632	6632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	14325	7693 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	14825 - 20242
11		5220 X	3718	-0-	-1502	-0-	3718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4619 X	3089	-0-	-1530	-0-	3089 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3741 X	3414	-0-	-327	-0-	3414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3744	-0-	3744	3744	3744 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3419	-0-	3419	7163	3419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	13928 - 20081
11		10020 X	4882	-0-	-5138	-0-	4882 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		9982 X	4157	-0-	-5825	-0-	4157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6758 X	4497	-0-	-2261	-0-	4497 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5423 X	3440	-0-	-1983	-0-	3440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7062	-0-	7062	7062	7062 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4626	-0-	4626	11688	4626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.	14028 - 19808
11		11460 X	8458	-0-	-3002	-0-	8458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		9951 X	7613	-0-	-2338	-0-	7613 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		7905 X	7237	-0-	-668	-0-	7237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		8178 X	7040	-0-	-1138	-0-	7040 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	8763	-0-	8763	8763	8763 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	8876	-0-	8876	17639	8876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11460 X	10127	-0-	-1333	-0-	10127	2		N	-0-	-0-	
12	11315 X	10381	-0-	-934	-0-	10381	2		N	-0-	-0-	
01	11315 X	10460	-0-	-855	-0-	10460	2		N	-0-	-0-	
02	10440 X	9252	-0-	-1188	-0-	9252	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	9594	-0-	9594		9594	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	9595	-0-	9595	19189	9595	2		N	-0-	-0-	

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610 - 19200	
11	4440 X	3842	-0-	-598	-0-	3842	2		N	-0-	-0-	
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-	-0-	
01	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2		N	-0-	-0-	
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4885	-0-	4885		4885	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4310	-0-	4310	9195	4310	2		N	-0-	-0-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452 - 19368	
11	15690 X	15570	-0-	-120	-0-	15570	2		N	-0-	-0-	
12	16058 X	15199	-0-	-859	-0-	15199	2		N	-0-	-0-	
01	15872 X	14991	-0-	-881	-0-	14991	2		N	-0-	-0-	
02	15051 X	14016	-0-	-1035	-0-	14016	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	13988	-0-	13988	13988	13988	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	13581	-0-	13581	27569	13581	2		N	-0-	-0-	

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883	
11	11310 X	9588	-0-	-1722	-0-	9588	2		N	-0-	-0-	
12	11687 X	8289	-0-	-3398	-0-	8289	2		N	-0-	-0-	
01	11687 X	10057	-0-	-1630	-0-	10057	2		N	-0-	-0-	
02	10237 X	7971	-0-	-2266	-0-	7971	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	6364	-0-	6364	6364	6364	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	5279	-0-	5279	11643	5279	2		N	-0-	-0-	

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 - 20753	
11	12750 X	11959	-0-	-791	-0-	11959	2		N	-0-	-0-	
12	12772 X	12534	-0-	-238	-0-	12534	2		N	-0-	-0-	
01	13051 X	12218	-0-	-833	-0-	12218	2		N	-0-	-0-	
02	12209 X	11557	-0-	-652	-0-	11557	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	12258	-0-	12258	12258	12258	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	11120	-0-	11120	23378	11120	2		N	-0-	-0-	

EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111 - 19622	
11	11430 X	6273	-0-	-5157	-0-	6273	2		N	-0-	-0-	
12	11625 X	4423	-0-	-7202	-0-	4423	2		N	-0-	-0-	
01	11408 X	3428	-0-	-7980	-0-	3428	2		N	-0-	-0-	
02	9947 X	3473	-0-	-6474	-0-	3473	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	2575	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2725	-0-	2725	5300	2725	2		N	-0-	-0-	

WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207 - 19511	
11	18990 X	16337	-0-	-2653	-0-	16337	2		N	-0-	-0-	
12	19623 X	19548	-0-	-75	-0-	19548	2		N	-0-	-0-	
01	19840 X	18301	-0-	-1539	-0-	18301	2		N	-0-	-0-	
02	18560 X	17030	-0-	-1530	-0-	17030	2		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	17646	-0-	17646	17646	17646	2		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	17017	-0-	17017	34663	17017	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
KEISLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870 - 20323		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14760	X	13157	-0-	-1603	-0-	13157	2	N	-0-	-0-	
12	14539	X	13996	-0-	-543	-0-	13996	2	N	-0-	-0-	
01	14725	X	14039	-0-	-686	-0-	14039	2	N	-0-	-0-	
02	13775	X	12778	-0-	-997	-0-	12778	2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	13302	-0-	13302	13302	13302	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	13006	-0-	13006	26308	13006	2	N	-0-	-0-	

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758 - 18354		
11	16680	X	15144	-0-	-1536	-0-	15144	2	N	-0-	-0-	
12	16895	X	14734	-0-	-2161	-0-	14734	2	N	-0-	-0-	
01	16895	X	15616	-0-	-1279	-0-	15616	2	N	-0-	-0-	
02	15544	X	14660	-0-	-884	-0-	14660	2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	15527	-0-	15527	15527	15527	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	14746	-0-	14746	30273	14746	2	N	-0-	-0-	

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698	PERF.14416 - 22107		
11	9720	X	7199	-0-	-2521	-0-	7199	2	N	-0-	-0-	
12	8060	X	6400	-0-	-1660	-0-	6400	2	N	-0-	-0-	
01	7874	X	5870	-0-	-2004	-0-	5870	2	N	-0-	-0-	
02	7308	X	5410	-0-	-1898	-0-	5410	2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	5808	-0-	5808	5808	5808	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	11097	5289	2	N	-0-	-0-	

HOKE-COLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250528	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	14175	PERF.13940 - 21056		
11	7470	X	5940	-0-	-1530	-0-	5912	2	28 9	N	25	149
12	7719	X	5731	-0-	-1988	-0-	5708	2	23 9	N	21	170
01	7719	X	6934	-0-	-785	-0-	6901	2	33 9	N	30	35
02	6264	X	5788	-0-	-476	-0-	5766	2	22 9	N	20	55
03	DLQ	G-10	5977	-0-	5977	5977	5953	2	24 9	N	22	77
04	DLQ	G-10	5913	-0-	5913	11890	5891	2	22 9	N	20	97

LONGSTREET UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254077	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14687	PERF.14416 - 21485		
11	28650	X	25691	-0-	-2959	-0-	25691	2		N	-0-	-0-
12	29605	X	28100	-0-	-1505	-0-	28100	2		N	-0-	-0-
01	28427	X	26571	-0-	-1856	-0-	26571	2		N	-0-	-0-
02	26216	X	25560	-0-	-656	-0-	25560	2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	26454	-0-	26454	26454	26454	2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	26006	-0-	26006	52460	26006	2		N	-0-	-0-

HUTTO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256589	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10572 - 18150		
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1365	2	266 9	N	242	123
12	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	1476	2	281 9	N	255	191
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1518	2	260 9	N	236	242
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1711	2	267 9	N	243	130
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2480	2	326 9	N	296	94
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1849	2	231 9	N	210	92

CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258284	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	20770	PERF.14086 - 20770		
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	3710	2		N	-0-	-0-
12	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2		N	-0-	-0-
01	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2		N	-0-	-0-
02	3770	X	3275	-0-	-495	-0-	3275	2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3523	-0-	3523	3523	3523	2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3459	-0-	3459	6982	3459	2		N	-0-	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	167	2	44	9	N	40					152
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	177	2	45	9	N	41	141	1			52
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	152	2	42	9	N	38					90
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	157	2	47	9	N	43	101	1			32
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	147	2	44	9	N	40					72
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	119	2	39	9	N	35	62	1			45

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

11	7080 X	6868	-0-	-212	-0-	6252	2	616	9	N	560	553	1			254
12	7316 X	6680	-0-	-636	-0-	6084	2	596	9	N	542	569	1			227
01	7471 X	6049	-0-	-1422	-0-	5464	2	585	9	N	532	482	1			277
02	6989 X	6622	-0-	-367	-0-	6019	2	603	9	N	548	619	1			206
03	DLQ G-10	5114	-0-	5114	5114	4574	2	540	9	N	491	535	1			162
04	DLQ G-10	5117	-0-	5117	10231	4615	2	502	9	N	456	466	1			152

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 9191 PERF. N/A

11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2813	3			N	-0-					81
12	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892	3			N	-0-					81
01	3007 X	2767	-0-	-240	-0-	2767	3			N	-0-					81
02	2802 X	2630	-0-	-172	-0-	2630	3			N	-0-					81
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					81
04	2670 N	2434	-0-	-236	-0-	2434	3			N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					28
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-					28
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					28
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					28
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					28
*04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2580 N	1840	-0-	-740	-0-	1840 3		N	-0-		13
12	2635 N	1969	-0-	-666	-0-	1969 3		N	-0-		13
01	2604 N	1816	-0-	-788	-0-	1816 3		N	-0-		13
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-		13
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-		13
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
11	2970 X	2753	-0-	-217	-0-	2753 3		N	-0-		53
12	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864 3		N	-0-		53
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798 3		N	-0-		53
02	2871 X	2567	-0-	-304	-0-	2567 3		N	-0-		53
03	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821 3		N	-0-		53
04	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684 3		N	-0-		53

ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	538 3		N	-0-		62
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	609 3		N	-0-		62
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		62
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		62
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		62
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		62

QUE PASA "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		5
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		5
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		5
02	116 X	86	-0-	-30	-0-	86 3		Y	-0-		5
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		5
04	210 X	96	-0-	-114	-0-	96 3		Y	-0-		5

QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		37
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		37
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		37
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		37
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		37
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		37

IMPETRO OPERATING LLC		423519		WELL #:		1	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8245 - 8400
KIMBERLY													
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	274 2	2 9	N	2		82		
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	867 2	8 9	N	7		89		
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641 2	8 9	N	7		96		
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		96		
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		96		
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		96		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519							
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858 - 13570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135							
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559 - 14985
11	DLQ G-10	3667	-0-	3667	32736		3667	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32736				N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32736				N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32736				N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32736				N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32736				N	-0-	-0-
JILPETCO, INC.				432469							
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395
11	1380 N	1154	-0-	-226	-0-		1154	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	128	-0-	-1236	-0-		128	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	64	-0-	-1114	-0-		64	2	N	-0-	-0-
02	1102 N	67	-0-	-1035	-0-		67	2	N	-0-	-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-		48	2	N	-0-	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2	N	-0-	-0-
FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2	N	-0-	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2	N	-0-	-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2	N	-0-	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	118	-0-	-998	-0-		118	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	822	-0-	-198	-0-		822	2	N	-0-	-0-
KOUATLI, AIMAN M.				476360							
FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296 - 10046
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911 - 12988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
LAMA ENERGY, L.L.C.				483894									
ZIMMERHANZEL, EDWIN				WELL #: 1	RRCID -> 174015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7559 PERF. 6670 - 7229				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LANDMARK EXPLORATION INC.				484645									
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7510 - 10131				
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	430 2	130 9	N	118	170 1			105
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	536 2	128 9	N	116	171 1			50
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	492 2	80 9	N	73				123
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	729 2	242 9	N	220	175 1			168
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	938 2	56 9	N	51	164 1	3 8		52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52

LEEUXUS OIL LLC				495350									
HAWN				WELL #: 1	RRCID -> 083554	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8940 PERF. 8290 - 8389				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GREGORY				WELL #: 1	RRCID -> 112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517 PERF. 11333 - 11519				
11	3000 N	3048	-0-	48	754	105 1	2859 2	N	76	1 8			249
12	3736 X	2982	-0-	-754	-0-	84 9	95 1	N	153	185 1			217
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	168 9	106 1	N	143				360
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	157 9	94 1	N	207				567
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	228 9	105 1	N	121				688
*04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	133 9	70 1	N	43				731
						47 9							

STUERMER, EVELYN				WELL #: 1	RRCID -> 114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8515 - 8903				
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				129
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-				129
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				129
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	N	1				130
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 2	2 9	N	2				132
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 2	2 9	N	2				134

RWR UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890 PERF. 11178 - 11770				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350									
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175	- 14074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1590	N	467	-0-	-1123	-0-	16 1	451 2	N	-0-			128
12	2015	N	311	-0-	-1704	-0-	10 1	301 2	N	-0-			128
01	744	N	354	-0-	-390	-0-	11 1	343 2	N	-0-			128
02	464	N	245	-0-	-219	-0-	8 1	235 2	N	2			130
							2 9						
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	405 2	N	2			132
							2 9						
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	8 1	226 2	N	2			134
							2 9						

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	- 8100	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-			-0-

ALTHAUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671	- 15553	
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	9 1	109 2	N	-0-			40
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	9 1	107 2	N	-0-			40
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	7 1	108 2	N	-0-			40
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	7 1	98 2	N	-0-			40
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 2	N	-0-			40
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-			40

WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416	- 16304	
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	15 1	7 2	N	-0-			172
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	48 1	21 2	N	-0-			172
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34 1	14 2	N	-0-			172
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	15 1	6 2	N	-0-			172
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	26 1	11 2	N	1			173
							1 9						
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	21 1	9 2	N	-0-			173

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849	- 8458	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-

FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160	- 15502	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39 1	80 2	N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-			-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-				16	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-				16	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-				16	
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-				16	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				16	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				16	

THOMAS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801								
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	2	N	-0-				-0-	
12	2728 N	2275	-0-	-453	-0-	159	1	2116	2	N	-0-				-0-	
01	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	690	1	1738	2	N	-0-				-0-	
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2	N	-0-				-0-	
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	95	1	2479	2	N	-0-				-0-	
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	84	1	2371	2	N	-0-				-0-	

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190	

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094								
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-				106	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				106	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-				106	
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	N	-0-				106	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-				106	
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-				106	

RAY, ONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PASEUR		WELL #: 1		RRCID -> 215102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
LONESTAR OPERATING, LLC				507495									
PETERS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	9346 - 14290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	526 3	86 9		N	78	151 1	4 8	55
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	544 3	105 9		N	95	96 1		54
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	186 3	18 9		N	16			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - P/A 04/26/16													

MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036						TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308			
DWL				WELL #:	1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	71	-0-	71	71	71 3			N	-0-			-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC				556481						TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338			
MAGNESS				WELL #:	1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025			
DITTMAR				WELL #:	1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993				
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2792 2	68 9		N	62	177 1		48
12	3100 N	5572	-0-	2472	2472	5437 2	135 9		N	123			171
01	7419 X	4947	-0-	-2472	-0-	4833 2	114 9		N	104	180 1		95
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3781 2	88 9		N	80			175
03	5580 X	1918	-0-	-3662	-0-	1868 2	50 9		N	45	175 1		45
04	5400 X	520	-0-	-4880	-0-	507 2	13 9		N	12			57

MEANS "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880			
11	3840 X	3743	-0-	-97	-0-	3648 2	95 9		N	86			289
12	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3177 2	102 9		N	93	184 1		198
01	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3351 2	80 9		N	73			271
02	3625 X	3105	-0-	-520	-0-	3025 2	80 9		N	73	182 1		162
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3871 2	97 9		N	88			250
04	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	3333 2	77 9		N	70	174 1		146

MEANS "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740			
11	3390 X	2115	-0-	-1275	-0-	2048 2	67 9		N	61	175 1		80
12	3503 X	2156	-0-	-1347	-0-	2015 2	141 9		N	128			208
01	3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	2344 2	96 9		N	87	1 8		294
02	3103 X	1887	-0-	-1216	-0-	1799 2	88 9		N	80	180 1		194
03	3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1685 2	95 9		N	86			280
04	2370 X	1574	-0-	-796	-0-	1520 2	54 9		N	49	156 1		173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970												
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1770 N	1710	-0-	-60	-0-		1710	2		N	-0-
12		1798 N	1339	-0-	-459	-0-		1339	2		N	-0-
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2037	2		N	-0-
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	2		N	-0-
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2		N	-0-
04		1980 N	1877	-0-	-103	-0-		1877	2		N	-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819												
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500												
11		150 N	139	-0-	-11	-0-		139	2		N	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-		100	2		N	-0-
02		145 N	139	-0-	-6	-0-		139	2		N	-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2		N	-0-
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-

PMO 668494												
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186												
11	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	10163		2923	3	2 9	N	-0-
12	DLQ	G-10	4470	-0-	4470	14633		4469	3	1 9	N	-0-
01	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	18836		4203	3		N	-0-
02		23085 X	4249	-0-	-18836	-0-		4248	3	1 9	N	-0-
03		4464 X	4122	-0-	-342	-0-		4122	3		N	-0-
04		4320 X NO RPT		-0-	-4320	-0-					N	-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380												
11	DLQ	G-10	3558	-0-	3558	49200		3557	3	1 9	N	-0-
12	DLQ	G-10	36351	-0-	36351	85551		36350	3	1 9	N	-0-
01	DLQ	G-10	28911	-0-	28911	114462		28911	3		N	-0-
02		136622 X	22160	-0-	-114462	-0-		22159	3	1 9	N	-0-
03		36363 X	20819	-0-	-15544	-0-		20819	3		N	-0-
04		35190 X NO RPT		-0-	-35190	-0-					N	-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161												
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076												
11		3000 N	3004	-0-	4	4		2947	2	57 9	N	77
12		3100 N	3587	-0-	487	491		3529	2	58 9	N	130
01		3100 N	2854	-0-	-246	245		2808	2	46 9	N	172
02		2673 N	2428	-0-	-245	-0-		2398	2	30 9	N	18
*03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		2934	2	59 9	N	72
04		2370 X NO RPT		-0-	-2370	-0-					N	72

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256	- 11508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8723	-	8997	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881	-	11491	
O.D.C.															
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	12509	-	17445	
ZAPALAC, MORRIS F.															
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	824	2	63	9	N	57				199
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	861	2	58	9	N	53	179	1		73
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	897	2	75	9	N	68				141
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	839	2	61	9	N	55				196
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1004	2	75	9	N	68	186	1		78
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1077	2	72	9	N	65				143

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.	12888	-	17655	
11	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6574	2	175	9	N	159	186	1		124
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6615	2	190	9	N	173	183	1		114
01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6635	2	191	9	N	174	189	1		99
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5889	2	162	9	N	147	188	1		58
03	5642 X	3224	-0-	-2418	-0-	3074	2	150	9	N	136				194
*04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5723	2	164	9	N	149	179	1		164

CANIK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13082	-	17985	
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	N	5				180
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	2	8	9	N	7				187
01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-				187
02	2175 N	769	-0-	-1406	-0-	763	2	6	9	N	5				192
03	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	302	2	3	9	N	3				195
04	1230 N	639	-0-	-591	-0-	626	2	13	9	N	12				207

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
SUPAK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	1945	2	75	9	N	68			159
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2308	2	48	9	N	44			203
01	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2015	2	58	9	N	53	191	1	65
02	1943 N	1904	-0-	-39	-0-	1834	2	70	9	N	64			129
03	2356 N	255	-0-	-2101	-0-	176	2	79	9	N	72			201
04	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1887	2	67	9	N	61	192	1	70

KONVICKA		WELL #:		10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211		PERF.13715 - 18704		
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	832	2	6	9	N	5			52
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8			60
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8	9	N	7			67
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7			74
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1043	2	8	9	N	7			81
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-			81

WECHETA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 13709		PERF.13163 - 18497		
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	578	2	11	9	N	10			163
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8			171
01	682 N	434	-0-	-248	-0-	430	2	4	9	N	4			175
02	580 N	342	-0-	-238	-0-	331	2	11	9	N	10			185
03	682 N	353	-0-	-329	-0-	344	2	9	9	N	8			193
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N	7			200

WOLFF		WELL #:		4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11645 - 14699		
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			87
12	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-			87
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-			87
02	1450 N	1384	-0-	-66	-0-	1384	2			N	-0-			87
03	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-			87
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			87

RESEARCH EXPLORATION, LLC		WELL #:		703257		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11660 - 11690		
TALLEY		1												
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	203	2	33	9	N	30			200
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	240	2	39	9	N	35			235
01	279 X	226	-0-	-53	-0-	196	2	30	9	N	27			262
02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N	27			289
03	DLQ G-10	196	-0-	196	196	163	2	33	9	N	30			319
04	DLQ G-10	211	-0-	211	407	180	2	31	9	N	28			347

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534		RRCID -> 108396		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11252 - 11462		
GRAY, NELLIE														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
SMITH, A. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1517 N	1517	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		54
12		1333 N	-0-	-0-	-1333			N	-0-		54
01		1891 N	482	-0-	-1409	482	2	N	-0-		54
02		1479 N	362	-0-	-1117	362	2	N	-0-		54
03		20 N	20	-0-	-0-	20	2	N	-0-		54
04		480 N	16	-0-	-464	16	2	N	-0-		54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153									
DUTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
MASON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054			
11	1263	N	1263	-0-	-0-	210	1	1028	3	N	23
						25	9				202
12	1240	N	1237	-0-	-3	217	1	994	2	N	24
						26	9			183	1
01	1302	N	1209	-0-	-93	217	1	957	2	N	32
						35	9				75
02	1218	N	1125	-0-	-93	203	1	897	2	N	23
						25	9				98
03	1240	N	1162	-0-	-78	217	1	931	2	N	13
						14	9				111
04	1170	N	1102	-0-	-68	210	1	869	2	N	21
						23	9				132

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954			
11	166	N	166	-0-	-0-	166	3			N	-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	172	2			N	-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	165	2			N	-0-
02	174	N	163	-0-	-11	163	2			N	-0-
03	186	N	170	-0-	-16	170	2			N	-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	162	2			N	-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
SHIELD PETROLEUM				777007									
J. W. V. OL				WELL #:	RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093	- 15700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2000									

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872				TOTAL DEPTH 11741				PERF. 8974	- 11741				
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:	1	RRCID -> 169697	COMPL. DATE	N/A									
11	15216	X	7990	-0-	-7226	-0-	5452	2	2538	9	N	2307	2170	1	17	8	244
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4359	2	693	9	N	630	682	1	4	8	188
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	2607	2	1022	9	N	929	682	1			435
02	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	8017	2	3722	9	N	3384	3312	1	3	8	504
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	4914	2	1620	9	N	1473	1243	1	1	8	733
*04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	6312	2	2245	9	N	2041	2261	1	4	8	509

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471				TOTAL DEPTH 14485				PERF.12068	- 10581				
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146860	COMPL. DATE 04/13/2000										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152704	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 15320				PERF.11810	- 15320				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUCHS				WELL #:	1	RRCID -> 198258	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH				N/A	PERF.11675	- 16410			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER-OL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 199311	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH				N/A	PERF.12065	- 18643			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188															
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004															

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557															
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729															
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2523	2	9	9	N	8			123
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			123
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			123
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9			132
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	N	6			138
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	N	5			143

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905															
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1553	2	29	9	N	26			114
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1468	2	33	9	N	30			144
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1836	2	36	9	N	33			177
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1503	2	41	9	N	37			214
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1621	2	34	9	N	31	180	1	65
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1565	2	39	9	N	35			100

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686															
11	DLQ	G-10	4274	-0-	4274	-0-	4239	2	35	9	N	32			175
12	17595	X	4380	-0-	-13215	-0-	4332	2	48	9	N	44			219
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4618	2	32	9	N	29	193	1	55
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4048	2	28	9	N	25			80
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4195	2	46	9	N	42			122
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4465	2	22	9	N	20			142

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765															
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131															
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-			132
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			132
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			132
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			132
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			132
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296																
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			71
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			71
01		310 N	162	-0-	-148	-0-	-0-	162	3			N	-0-			71
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15			86
03		930 N	241	-0-	-689	-0-	-0-	241	3			N	-0-			86
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			86

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696																
11		10290 X	9575	-0-	-715	-0-	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
12		10633 X	8355	-0-	-2278	-0-	-0-	8355	2			N	-0-			-0-
01		9982 X	9538	-0-	-444	-0-	-0-	9538	2			N	-0-			-0-
02		9338 X	4281	-0-	-5057	-0-	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
03		9982 X	8810	-0-	-1172	-0-	-0-	8809	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		9570 X	8103	-0-	-1467	-0-	-0-	8103	2			N	-0-			-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000																
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
12		4030 X	3804	-0-	-226	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
01		3534 X	3099	-0-	-435	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
02		4060 X	1404	-0-	-2656	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		4200 X	3639	-0-	-561	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809																
11		5250 X	4885	-0-	-365	-0-	-0-	4885	2			N	-0-			-0-
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4447	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3685	-0-	-252	-0-	-0-	117	1	3568	2	N	-0-			-0-
02		4727 X	3389	-0-	-1338	-0-	-0-	342	1	3047	2	N	-0-			-0-
03		4929 X	2913	-0-	-2016	-0-	-0-	2912	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		4770 X	2800	-0-	-1970	-0-	-0-	94	1	2706	2	N	-0-			-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750																
11		5280 X	4743	-0-	-537	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
12		5270 X	4389	-0-	-881	-0-	-0-	72	1	4317	2	N	-0-			-0-
01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	1	3463	2	N	-0-			-0-
02		4582 X	3389	-0-	-1193	-0-	-0-	431	1	2958	2	N	-0-			-0-
03		4898 X	2883	-0-	-2015	-0-	-0-	55	1	2827	2	N	1	1	8	-0-
04		4740 X	3673	-0-	-1067	-0-	-0-	1	9	2627	2	N	-0-			-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187																
11		2730 X	2644	-0-	-86	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
12		2821 X	2486	-0-	-335	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
02		2552 X	2012	-0-	-540	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
03		2728 X	2627	-0-	-101	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
04		2640 X	2261	-0-	-379	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 TRIVISTA OPERATING LLC 871169
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1139	-0-	-811	-0-	1122 2	17 9	N	15	194 1		43
12	2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947 2		N	-0-			43
01	2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947 2		N	-0-			43
02	1885 X	884	-0-	-1001	-0-	884 2		N	-0-			43
03	1829 X	984	-0-	-845	-0-	984 2		N	-0-			43
04	1140 X	914	-0-	-226	-0-	914 2		N	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
 TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			24
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			24
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	440 2	10 9	N	9			33
02	464 N	449	-0-	-15	-0-	435 2	14 9	N	13			46
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	463 2	18 9	N	16			62
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	434 2	10 9	N	9			71

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

11	540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2		N	-0-			20
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			20
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			20
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			20
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-			20
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2		N	-0-			20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-			2
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			2
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			2
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			2
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-			2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431										
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	097272	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	7797 - 8557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7936 - 8423	
11	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1052	2	34 9	N	31	128 1	1 8	8
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1210	2	44 9	N	40			48
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1202	2	48 9	N	44			92
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1147	2	43 9	N	39	100 1		31
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1215	2	42 9	N	38			69
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1176	2	31 9	N	28			97

SHARON		WELL #:		1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	8411 - 10978
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		34
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-		34
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		34
02	696 N	674	-0-	-22	-0-	674	2		N	-0-		34
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-		34
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2		N	-0-		34

PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8206 - 8362
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GERDES-BEST		WELL #:		1	RRCID ->	207578	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9196 - 9713
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10873 - 10908
BECKY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10873 - 10908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624														
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	853 2	32 9	N	29	181 1	1 8		39
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1179 2	23 9	N	21	1 8			59
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1198 2	25 9	N	23	1 8			81
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1272 2	22 9	N	20	1 8			100
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2096 2	26 9	N	24	1 8			123
*04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1556 2	19 9	N	17	1 8			139

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	659 2	13 9	N	12	1 8			157
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	734 2	10 9	N	9				166
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	684 2	45 9	N	41	22 3	12 6		173
02		638 N	542	-0-	-96	-0-	524 2	18 9	N	16				189
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	794 2	20 9	N	18				207
04		720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2		N	-0-				207

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
11		750 N	727	-0-	-23	-0-	715 2	12 9	N	11				120
12		744 N	709	-0-	-35	-0-	694 2	15 9	N	14				134
01		775 N	705	-0-	-70	-0-	687 2	18 9	N	16				150
02		696 N	673	-0-	-23	-0-	658 2	15 9	N	14				164
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	688 2	10 9	N	9				173
04		690 N	672	-0-	-18	-0-	660 2	12 9	N	11				184

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1291 2	25 9	N	23	181 1	1 8		23
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1780 2	40 9	N	36				59
01		1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1323 2	20 9	N	18				77
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1344 2	33 9	N	30				107
03		1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1263 2	25 9	N	23				130
04		1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1058 2	18 9	N	16				146

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1184 2	18 9	N	16	1 8			45
12		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1217 2	21 9	N	19				64
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1220 2	24 9	N	22				86
02		1160 N	1144	-0-	-16	-0-	1123 2	21 9	N	19				105
03		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1129 2	17 9	N	15				120
04		1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1106 2	15 9	N	14				134

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
11		2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2332 2	70 9	N	64	2 8			189
12		2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2433 2	66 9	N	60	181 1			68
01		2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2476 2	75 9	N	68				136
02		2320 N	2114	-0-	-206	-0-	2062 2	52 9	N	47	1 8			182
03		2511 N	2227	-0-	-284	-0-	2179 2	48 9	N	44	167 1			59
04		2460 N	2336	-0-	-124	-0-	2257 2	79 9	N	72	1 8			130

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
11		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4197 2	51 9	N	46	3 8			291
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4269 2	65 9	N	59	167 1	3 8		180
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4418 2	61 9	N	55	3 8			232
02		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3570 2	46 9	N	42	6 8			268
03		4495 X	4393	-0-	-102	-0-	4328 2	65 9	N	59	179 1			148
*04		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4490 2	56 9	N	51	3 8			196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	960 N	776	-0-	-184	-0-	712 2	64 9	N	58	169 1	66
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1051 2	25 9	N	23		89
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	866 2	32 9	N	29		118
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	793 2	23 9	N	21		139
03	1085 N	841	-0-	-244	-0-	821 2	20 9	N	18		157
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	789 2	28 9	N	25		182

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF. 11443 - 15050	
11	2880 X	2717	-0-	-163	-0-	2663 2	54 9	N	49	3 8	127
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2760 2	52 9	N	47	2 8	172
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2661 2	64 9	N	58	3 8	227
02	2784 X	2568	-0-	-216	-0-	2525 2	43 9	N	39	169 1 2 8	95
03	2976 X	2665	-0-	-311	-0-	2621 2	44 9	N	40		135
04	2730 X	2471	-0-	-259	-0-	2430 2	41 9	N	37	1 8	171

LYCO		WELL #: 1H		RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF. 11300 - 14075	
11	2250 X	1857	-0-	-393	-0-	1838 2	19 9	N	17	1 8	196
12	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1896 2	29 9	N	26	1 8	221
01	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	1868 2	72 9	N	65	190 1	96
02	2175 X	1702	-0-	-473	-0-	1682 2	20 9	N	18	1 8	113
03	1953 X	1548	-0-	-405	-0-	1535 2	13 9	N	12		125
04	1890 X	1781	-0-	-109	-0-	1775 2	6 9	N	5	3 8	127

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9803 - 14550	
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2472 2	301 9	N	274	352 1 6 8	91
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2750 2	281 9	N	255	169 1 4 8	173
01	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1907 2	290 9	N	264	353 1 4 8	80
02	2552 N	1901	-0-	-651	-0-	1672 2	229 9	N	208	175 1 6 8	107
03	3038 X	1917	-0-	-1121	-0-	1625 2	292 9	N	265	174 1 7 8	191
04	2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1312 2	273 9	N	248	359 1 5 8	75

WEISER		WELL #: 1		RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228 - 9962	
11	3000 N	882	-0-	-2118	18838	882 2		N	-0-		21
12	3100 N	963	-0-	-2137	16701	963 2		N	-0-		21
01	3100 N	953	-0-	-2147	14554	953 2		N	-0-		21
02	2900 N	866	-0-	-2034	12520	866 2		N	-0-		21
03	3100 N	901	-0-	-2199	10321	901 2		N	-0-		21
*04	3000 N	839	-0-	-2161	8160	839 2		N	-0-		21

NEINAST		WELL #: 1RE		RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 10815 - 15980	
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	881 2	25 9	N	23	3 8	75
12	2170 X	1174	-0-	-996	-0-	1119 2	55 9	N	50	4 8	121
01	2170 X	367	-0-	-1803	-0-	343 2	24 9	N	22	2 8	141
02	2030 X	1186	-0-	-844	-0-	1132 2	54 9	N	49	8 8	182
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1480 2	179 9	N	163	186 1 4 8	155
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	948 2	41 9	N	37	3 8	189

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934						
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020						
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				105
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				105
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				105
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				105
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				105
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				105

DRC VII		WELL #:		1	RRCID ->	234140	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185	
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		-0-

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093	
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		-0-
01	1023	X	592	-0-	-431	-0-	592	2		-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		-0-
03	2480	N	386	-0-	-2094	-0-	386	2		-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
HACKEBEIL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	73	3	24 9	191
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		191
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6 9	196
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	3		196
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		196
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12 9	207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
 PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	822	3	45	9	N	41				112
12	3100 N	3440	-0-	340	340	3350	3	90	9	N	82				194
01	1167 N	827	-0-	-340	-0-	802	3	25	9	N	23				217
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	957	3	51	9	N	46	181	1		82
03	2604 X	942	-0-	-1662	-0-	909	3	33	9	N	30				112
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2701	3	53	9	N	48				160

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-				102
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				102
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				102
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-				102
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				102
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				102

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	18	3	1	9	N	1	1	8		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	N	9				203
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	23	3	15	9	N	14	1	8		216
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	3	11	9	N	10	176	1		50
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				50
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				50
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				50

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

11	510 N	390	-0-	-120	-0-	218	3	172	9	N	156	1	8		260
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	246	3	152	9	N	138	359	1		39
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	170	3	153	9	N	139				178
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	181	3	155	9	N	141	177	1	1	141
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	214	3	151	9	N	137	180	1		98
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	249	3	144	9	N	131	181	1		48

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624																	
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8707	-	8888
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10398	PERF.	7638	-	10398
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			80				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			80				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			80				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			80				
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			80				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8038	-	12318
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-				
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-				
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-				
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-				
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-				

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982												TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304	-	8898
11	120 X	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-				
12	124 X	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-				
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-				
02	116 X	52	-0-	-64	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-				
03	124 X	46	-0-	-78	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-				
04	120 X	51	-0-	-69	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-				

XTO ENERGY INC. 945936																	
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006												TOTAL DEPTH	14702	PERF.	9100	-	14702
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	-0-	511	1	N	97	182	1	48				
							107	9									
12	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	-0-	528	1	N	90			138				
							99	9									
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	-0-	528	1	N	87	165	1	60				
							96	9									
02	1073 N	978	-0-	-95	-0-	-0-	494	1	N	105			165				
							116	9									
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-	-0-	528	1	N	94	179	1	80				
							103	9									
04	1020 N	880	-0-	-140	-0-	-0-	511	1	N	77			157				
							85	9									

MARVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276	-	10985
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	203	3	8	291				
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	80	169	1	200				
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	207	170	1	236				
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	146	171	1	211				
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	192	337	1	64				
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	116	1	8	179				
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	103	172	1	107				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
*10		1705 N	1185	-0-	-520	-0-		1143 3	42 9	N	38	87
11		1050 N	856	-0-	-194	-0-		812 3	44 9	N	40	127
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-		392 3	17 9	N	15	142
01		1178 N	217	-0-	-961	-0-		217 3		N	-0-	142
02		841 N	156	-0-	-685	-0-		156 3		N	-0-	142
03		403 N	309	-0-	-94	-0-		309 3		N	-0-	142
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-	142

YOUNG, JOHN H., INC. 948460												
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523												
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267												
11	2400	X	2069	-0-	-331	-0-		2034 2	35 9	N	32	13
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1498 2	26 9	N	24	37
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		1557 2	25 9	N	23	60
02	2001	N	1780	-0-	-221	-0-		1754 2	26 9	N	24	84
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-		2483 2	110 9	N	100	184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	184

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840												
11	3000	N	1308	-0-	-1692	-0-		2433	1308 2	N	-0-	-0-
12	3866	X	1433	-0-	-2433	-0-		1433 2		N	-0-	-0-
01	2945	X	1960	-0-	-985	-0-		1960 2		N	-0-	-0-
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		2353 2		N	-0-	-0-
*03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-		1944 2		N	-0-	-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	-0-

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057												
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-		734 2		N	-0-	45
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-		818 2		N	-0-	45
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-		713 2		N	-0-	45
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-	45
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-	45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929	001	ASSOCIATED	49B			CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854 - 8862	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH			//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			//CONT.//		681359							
GILLOCK S. UNIT			WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 - 9018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152							
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)					34929 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
CORUM PRODUCTION COMPANY					180197							
GULF COAST WATER AUTHORITY			WELL #:		1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400 - 7416
11	9300	3896	-0-	-5404	131097	75	1	3800	2	N	19	77
12	9610	8121	-0-	-1489	129608	21	9	7928	2	N	39	116
01	9610	6008	-0-	-3602	126006	43	9	5858	2	N	-0-	116
02	8990	4867	-0-	-4123	121883	150	1	4717	2	N	-0-	116
03	11580	11580	-0-	-0-	121883	150	1	11405	2	N	23	139
*04	17103	17103	-0-	-0-	121883	25	9	16861	2	N	84	160 1 63
						92	9					

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC					681359							
SOUTH GILLOCK UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632 - 7647
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
RASMUSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
						CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	5400 X	4630	-0-	-770	-0-	486 1	4131 2	N	12		275
12	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	13 9	5286 2	N	29		304
01	6200 X	5153	-0-	-1047	-0-	32 9	4558 2	N	35	191 1	148
02	5800 X	5499	-0-	-301	-0-	556 1	4932 2	N	15		163
03	6200 X	4158	-0-	-2042	-0-	39 9	3725 2	N	12		175
*04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	17 9	5338 2	N	29		204
						902 1					
						32 9					

RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726			
11	3630 X	3023	-0-	-607	-0-	318 1	2705 2	N	-0-		27
12	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	528 1	2878 2	N	-0-		27
01	3627 X	3278	-0-	-349	-0-	357 1	2921 2	N	-0-		27
02	3393 X	3202	-0-	-191	-0-	321 1	2881 2	N	-0-		27
03	3441 X	3044	-0-	-397	-0-	309 1	2735 2	N	-0-		27
*04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	473 1	2799 2	N	109	109 1	27
						120 9					

GINI (WILCOX)		34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088									
ISIS		WELL #: 1		RRCID -> 117673		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5502 - 5514			
11	17010 X	12845	-0-	-4165	-0-	12845 3		N	-0-		114
12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	19589 3		N	-0-		114
01	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	23223 3		N	-0-		114
02	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22056 3	2 9	N	2		116
03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23513 3	6 9	N	5		121
04	22470 X	20793	-0-	-1677	-0-	20785 3	8 9	N	7		128

LUECKE, ALBERT UNIT		WELL #: 1 R		RRCID -> 174934		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684			
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 3	21 6
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16											

JENNIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181289		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567			
11	94380 X	8541	-0-	-85839	-0-	8537 3	4 9	N	4		177
12	92752 X	2945	-0-	-89807	-0-	2945 3		N	-0-		177
01	85219 X	1	-0-	-85218	-0-	1 3		N	-0-		177
02	49155 X	-0-	-0-	-49155	-0-			N	-0-		177
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			N	-0-		177
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-		177

NANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268449		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5562 - 5575			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 3	16 6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 2/11/16											

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
 JENNI UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 278477 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5554 - 5564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	165368					N	17	171	1	46
12	0 W	-0-	-0-	-0-	165368					N	-0-			46
01	165368 X	-0-	-0-	-165368	-0-					N	-0-			46
02	41934 X	-0-	-0-	-41934	-0-					N	-0-			46
03	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-			46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 MSM ENERGY 518886
 HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 C & E OPERATING, INC. 120079
 GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

11	300 #	3648	-0-	3348 B	-24397	3648	2			N	-0-			-0-
12	0 #	3415	-0-	3415 B	-20982	3364	2	51	9	N	46			46
01	0 #	3146	-0-	3146 B	-17836	3055	2	91	9	N	83			129
02	3538 #	3660	-0-	122 B	-17714	3393	2	267	9	N	243			372
03	3782 #	3624	-0-	-158 B	-17872	3512	2	112	9	N	102	180	1	294
04	3660 #	3358	-0-	-302 B	-18174	3237	2	121	9	N	110	177	1	227

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-12735					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26923 02/04/2015

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
 TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-		N	-0-		54
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		N	-0-		54
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-		54
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-		N	-0-		54
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830		
11	2670 X	1766	-0-	-904	-0-	1702 2	64 9	N	58	165
12	2759 X	1452	-0-	-1307	-0-	1410 2	42 9	N	38	203
01	2759 X	957	-0-	-1802	-0-	924 2	33 9	N	30	233
02	2146 X	1557	-0-	-589	-0-	1471 2	86 9	N	78	311
03	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	1639 2	65 9	N	59	187
04	1770 X	320	-0-	-1450	-0-	279 2	41 9	N	37	224
GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
HOEGEMEYER A WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	225360 X	NO RPT	-0-	-225360	-0-				N	NO RPT			749
12	232872 X	NO RPT	-0-	-232872	-0-				N	NO RPT			749
01	232872 X	NO RPT	-0-	-232872	-0-				N	NO RPT			749
*02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			749
03	232872 X	79596	-0-	-153276	-0-	307	1	77262	2	N	1843	1768 1	661
						2027	9						
04	225360 X	65967	-0-	-159393	-0-	291	1	64195	2	N	1346	1419 1	588
						1481	9						

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

11	293400 X	235345	-0-	-58055	-0-	300	1	222570	3	N	11341	11315 1	851
						12475	9						
12	303180 X	244586	-0-	-58594	-0-	310	1	231671	3	N	11459	11270 1	1040
						12605	9						
01	299367 X	242474	-0-	-56893	-0-	310	1	229671	3	N	11357	11559 1	838
						12493	9						
02	228056 X	221438	-0-	-6618	-0-	290	1	210071	3	N	10070	10003 1	905
						11077	9						
03	230891 X	230891	-0-	-0-	-0-	310	1	219429	3	N	10138	10041 1	1002
						11152	9						
*04	217962 X	217962	-0-	-0-	-0-	300	1	207213	3	N	9499	9503 1	998
						10449	9						

PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014

11	97140 X	85043	-0-	-12097	-0-	540	1	80784	3	N	3381	3610 1	382
						3719	9						
12	100378 X	83389	-0-	-16989	-0-	558	1	79069	3	N	3420	3540 1	262
						3762	9						
01	97960 X	79474	-0-	-18486	-0-	75799	3	3675	9	N	3341	3056 1	547
02	87406 X	72705	-0-	-14701	-0-	69382	3	3323	9	N	3021	3181 1	387
03	78532 X	78532	-0-	-0-	-0-	75313	3	3219	9	N	2926	2640 1	673
*04	79628 X	79628	-0-	-0-	-0-	76731	3	2897	9	N	2634	2925 1	382

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

11	301860 X	135603	-0-	-166257	-0-	131432	3	4171	9	N	3792	3657 1	566
12	311922 X	130923	-0-	-180999	-0-	126887	3	4036	9	N	3669	3889 1	346
01	311922 X	122845	-0-	-189077	-0-	118842	3	4003	9	N	3639	3524 1	461
02	291798 X	108450	-0-	-183348	-0-	105360	3	3090	9	N	2809	2839 1	431
03	311922 X	108464	-0-	-203458	-0-	105391	3	3073	9	N	2794	2654 1	571
04	135600 X	98728	-0-	-36872	-0-	96018	3	2710	9	N	2464	2614 1	421

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	313200	140050	-0-	-173150	-0-	1230 4849	1 9	133971	3	N	4408	4423	1	606
12	323640	132422	-0-	-191218	-0-	1230 4382	1 9	126810	3	N	3984	4320	1	270
01	323640	121879	-0-	-201761	-0-	117747	3	4132	9	N	3756	3574	1	452
02	147088 #	107600	-0-	-39488	-0-	103805	3	3795	9	N	3450	3597	1	305
03	157232 #	108299	-0-	-48933	-0-	104536	3	3763	9	N	3421	3208	1	518
04	140040 #	103473	-0-	-36567	-0-	100039	3	3434	9	N	3122	3351	1	289

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NILSON WELL #: 3 RRCID -> 279881 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748

05	33524	-0-	-0-	-33524	-0-					N	-0-			-0-
06	34680	-0-	-0-	-34680	-0-					N	-0-			-0-
07	35836	-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-			-0-
*08	35836	-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-			-0-
09	34680	-0-	-0-	-34680	-0-					N	-0-			-0-
10	35836	-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-			-0-
11	34680	-0-	-0-	-34680	-0-					N	-0-			-0-
12	35836	-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-			-0-
01	35836	-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-			-0-
02	33524	-0-	-0-	-33524	-0-					N	-0-			-0-
*03	35836	-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-			-0-
04	34680	-0-	-0-	-34680	-0-					N	-0-			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

11	97290	94062	-0-	-3228	-0-	291 8502	2 9	85269	3	N	7729	8032	1	576
12	100533	93105	-0-	-7428	-0-	268 7920	2 9	84917	3	N	7200	7166	1	610
01	100533	86223	-0-	-14310	-0-	79040	3	7183	9	N	6530	6521	1	619
02	94047	78362	-0-	-15685	-0-	71847	3	6515	9	N	5923	6027	1	515
03	100533	88690	-0-	-11843	-0-	81981	3	6709	9	N	6099	6056	1	558
*04	84748 R	84748	-0-	-0-	-0-	78848	3	5900	9	N	5364	5222	1	700

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					55
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					55
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					55
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					55
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	1	1	9	Y	1					56
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					57

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
FOOTHILLS TEXAS, INC.		275465										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 26ST		RRCID -> 209686		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15043								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15043								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15043								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15043								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15043								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15043								-0-

11		12		01		02		03		04						
22590	19926	-0-	-2664	-0-	300	1	19395	2	N	210	182	1	2	8	150	
19227	R	19227	-0-	-0-	-0-	231	9	18721	2	N	198	176	1	2	8	170
17484	#	314	-0-	-17170	-0-	218	9	278	2	N	2				172	
19256	#	1144	-0-	-18112	-0-	34	1	1020	2	N	15				187	
20584	#	607	-0-	-19977	-0-	2	9	548	2	N	-0-				187	
19920	#	3658	-0-	-16262	-0-	107	1	3335	2	N	43				230	
						17	9									
						59	1									
						276	1									
						47	9									

11		12		01		02		03		04					
DLQ	G-10	20981	-0-	20981	57970	20884	2	97	9	N	88	190	1		65
DLQ	G-10	21700	-0-	21700	79670	21635	2	65	9	N	59				124
DLQ	G-10	20347	-0-	20347	100017	20209	2	138	9	N	125	187	1		62
118126	X	18109	-0-	-100017	-0-	18002	2	107	9	N	97				159
22258	X	16501	-0-	-5757	-0-	16410	2	91	9	N	83				242
21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT				242

11		12		01				
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014 - P/A 08-18-2014

11		12		01		*02		*03		04		
180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-	-0-
372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRACELAND (MCVAY)		36236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385														
COYLE CONCORD GU "A"		WELL #:		RRCID -> 155515		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/31/2012												

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)		36236 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
C6 OPERATING, L.L.C.		121212														
LEHRER GU "B"		WELL #:		RRCID -> 136301		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272								
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602														
CAUSEY		WELL #:		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539								
11	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					80
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					80
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371								
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1176	2	234	9	Y	213	265	1			5
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1033	2	270	9	Y	245	186	1			64

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410								
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	84	68	1			47
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					47
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*03	3100 N	3502	-0-	402	402	3451	2	51	9	Y	46					93
*04	1559 N	1157	-0-	-402	-0-	1112	2	45	9	Y	41	98	1			36

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 -	13258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	196037	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	14719	PERF.13447 -	14910
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	-0-			47

HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.12814 -	14983
11	3540 X	2676	-0-	-864	-0-	2657 2	19 9	N	17			101
12	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3321 2	41 9	N	37			138
01	3658 X	3104	-0-	-554	-0-	3067 2	37 9	N	34			172
02	3393 X	2903	-0-	-490	-0-	2851 2	52 9	N	47			219
03	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2773 2	47 9	N	43	180 1		82
04	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2847 2	31 9	N	28			110

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FREDDCO				284921								
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 -	5354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 2968 -	3014
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6827 -	6830
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	13230 X	10204	-0-	-3026	-0-	9784	2	420 9	N	382 349 1	177
12	13671 X	9759	-0-	-3912	-0-	9370	2	389 9	N	354 352 1	179
01	12803 X	9344	-0-	-3459	-0-	8890	2	454 9	N	413 359 1	233
02	11078 X	8597	-0-	-2481	-0-	8117	2	480 9	N	436 364 1	305
03	10230 X	8960	-0-	-1270	-0-	8554	2	406 9	N	369 365 1	309
04	9900 X	8333	-0-	-1567	-0-	7999	2	334 9	N	304 367 1	246

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	428	2		N	-0-	-0-
03	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2		N	-0-	-0-
04	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	2		N	-0-	-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732			
11	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1446	2	17 9	N	15	205
12	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	1254	2	8 9	N	7	212
01	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2		N	-0- 165 1	47
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	47
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	47
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-	47

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 3ST		RRCID -> 271511		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 272230		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550			
11	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	1381	1	21662 2	N	3577 3317 1	433
12	26784 X	25797	-0-	-987	-0-	1467	1	20590 2	N	3400 3567 1	266
01	26784 X	25413	-0-	-1371	-0-	3740	9				
02	25056 X	23625	-0-	-1431	-0-	1524	1	20093 2	N	3451 3414 1	303
03	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	3796	9				
04	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	1410	1	18870 2	N	3041 3235 1	109
*04	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	3345	9				
						1481	1	20663 2	N	3230 3056 1	283
						3553	9				
						1456	1	21169 2	N	3333 3340 1	276
						3666	9				

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		//CONT.// 37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835												
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 276945		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13018 - 13028				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16170 X	14802	-0-	-1368	-0-	804	1	12929	2	N	972	923	1	192
						1069	9							
12	16709 X	15325	-0-	-1384	-0-	865	1	13324	2	N	1033	925	1	300
						1136	9							
01	16709 X	14182	-0-	-2527	-0-	881	1	12238	2	N	966	983	1	283
						1063	9							
02	15631 X	11077	-0-	-4554	-0-	783	1	9445	2	N	772	923	1	132
						849	9							
03	14787 X	10379	-0-	-4408	-0-	778	1	8844	2	N	688	550	1	270
						757	9							
04	14310 X	9362	-0-	-4948	-0-	727	1	7995	2	N	582	555	1	297
						640	9							

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
GULF TERRACE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 255651		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12676		PERF.12367 - 12790				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013 - PLUGGED 05/29/2015														

TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046				
11	62635 X	62635	-0-	-0-	-0-	300	1	54599	2	N	7033	6905	1	645
						7736	9							
12	65265 X	65265	-0-	-0-	-0-	310	1	56771	2	N	7440	7159	1	924
						8184	9							
01	97338 X	97338	-0-	-0-	-0-	304	1	84723	2	N	11192	11755	1	359
						12311	9							
02	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	287	1	86956	2	N	11251	11090	1	516
						12376	9							
03	60636 X	45834	-0-	-14802	-0-	310	1	39203	2	N	5746	5957	1	302
						6321	9							
04	58680 X	49284	-0-	-9396	-0-	291	1	42272	2	N	6110	5589	1	820
						6721	9							

A. HUSTON		WELL #: 1ST		RRCID -> 269435		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 13078		PERF.12858 - 13622				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2014 - P&A 6/13/2014														

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 252631		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 13016		PERF.13260 - 13351				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 269877		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13095		PERF.13182 - 13244				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277277	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	14616	PERF.13096	- 13102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16170 X	3474	-0-	-12696	-0-	83 1	3175 2	N	196	186 1	97
							216 9					
12		16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			N	-0-		97
01		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-		97
02		15022 X	-0-	-0-	-15022	-0-			N	-0-		97
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)				37456 435	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	172687	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9227	- 9235
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10648	- 10661
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10044	- 10078
11		3720 X	3524	-0-	-196	-0-	129 1	3285 2	N	100	188 1	109
							110 9					
12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	155 1	4464 2	N	53		162
							58 9					
01		4340 X	4277	-0-	-63	-0-	127 1	4087 2	N	57		219
							63 9					
02		4060 X	3718	-0-	-342	-0-	133 1	3524 2	N	55	187 1	87
							61 9					
03		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	164 1	4566 2	N	-0-		87
*04		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	177 1	5592 2	N	126	158 1	55
							139 9					

HEMCO DEVELOPMENT, LLC		WELL #:		374997	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732	- 10742
WILBANKS				2								
11		5190 X	1884	-0-	-3306	-0-	270 1	1557 2	N	52		479
							57 9					
12		5363 X	4435	-0-	-928	-0-	270 1	4095 2	N	64	250 1	293
							70 9					
01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5068 2	246 9	N	224	375 1	142
02		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	270 1	4325 2	N	321	192 1	271
							353 9					
03		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	270 1	4407 2	N	345	383 1	233
							380 9					
04		4530 X	3246	-0-	-1284	-0-	270 1	2819 2	N	143	184 1	192
							157 9					

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.// 37456 513		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 374997										
C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2580	-	2630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.		271310										
BROSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11110	-	11174
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	1 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C)		37456 560		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815											
WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 259413	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11069	-	11090	
11	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	2594 3	867 9	N	788	712 1	9 8	177
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2818 3	931 9	N	846	902 1	29 8	92
01	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	2004 3	1143 9	N	1039	859 1	18 8	254
02	3451	X	2651	-0-	-800	-0-	1979 3	672 9	N	611	695 1	10 8	160
03	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	2138 3	891 9	N	810	893 1	15 8	62
04	3630	X	3032	-0-	-598	-0-	2145 3	887 9	N	806	723 1	30 8	115

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
FIVE-JAB, INC.		271310											
HEBERT-BROSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	N/A			
11	5040	X	4145	-0-	-895	-0-	50 1	3747 2	Y	316	356 1		163
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-	348 9		Y	386	502 1		47
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	313	280 1		80
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-			Y	297	282 1		95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	301	276 1		120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	286	182 1		224

HEBERT-BROSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A			
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	11 1	856 2	Y	152	174 1		80
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	167 9		Y	162	221 1		21
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	74	74 1		21
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	60	61 1		20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	59 1		26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	39 1		48

HEBERT-BROSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	5350	-	5370
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID ->	097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 - 11106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1642 N	1642	-0-	-0-	42 1	1248 2	N	320	280 1	170
						352 9					
12		930 N	-0-	-0-	-930			N	275	359 1	86
01		1302 N	-0-	-0-	-1302			N	177	110 1	153
02		1595 N	-0-	-0-	-1595			N	187	126 1	214
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	360	412 1	162
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	183	116 1	229

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 - 11246
11		529 N	529	-0-	-0-	15 1	446 2	Y	62	79 1	48
						68 9					
12		1147 N	-0-	-0-	-1147			Y	152	159 1	41
01		1302 N	-0-	-0-	-1302			Y	58	41 1	58
02		522 N	-0-	-0-	-522			Y	47	43 1	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	70	101 1	31
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	50	32 1	49

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.				271310							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 5574 - 5960
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409							
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5030 - 5250
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H.H.H. (9300)				37666 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
RAMBO GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	250158	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 7891 - 7897
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15											

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

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375		
STATE TRACT 345														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836		
ST 236/237 UNIT														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458		
EAST HAMEL GAS UNIT 4														
11	7140 #	6388	-0-	-752	-0-	6076	2	312	9	N	284	369	1	119
12	7378 #	6411	-0-	-967	-0-	6158	2	253	9	N	230	174	1	175
01	7347 #	6649	-0-	-698	-0-	6312	2	337	9	N	306	376	1	105
02	6525 #	5682	-0-	-843	-0-	5439	2	243	9	N	221	179	1	147
03	6355	5959	-0-	-396	-0-	5699	2	260	9	N	236	174	1	209
04	6150	5445	-0-	-705	-0-	5215	2	230	9	N	209	356	1	62

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC.		298884		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022		
HOBIZAL														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMEL, EAST (EDWARDS)		38434 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #: H 1RE		RRCID -> 177902		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15551		PERF.14846 - 18206		
MILLER ESTATE														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		7950 X	7436	-0-	-514	-0-	605 1	6658 2	N	157			204
12		8215 X	7649	-0-	-566	-0-	173 9	6865 2	N	163	180 1		187
01		8215 X	7262	-0-	-953	-0-	605 1	6437 2	N	182	193 1		176
02		7453 X	7032	-0-	-421	-0-	179 9	6300 2	N	134	190 1		120
03		7781 X	7616	-0-	-165	-0-	625 1	6813 2	N	162	178 1		104
04		7440 X	7376	-0-	-64	-0-	200 9	6603 2	N	153	177 1		104
							585 1						
							147 9						
							625 1						
							178 9						
							605 1						
							168 9						

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
WEGENHOFT		WELL #:	2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9302 - 9308
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-		52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
MILBERGER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10720 - 10740
11	4920 #	4221	-0-	-699	-0-	4147 2	74 9	N	67		203
12	4588 #	4164	-0-	-424	-0-	4088 2	76 9	N	69	177 1	95
01	4588 #	4101	-0-	-487	-0-	4026 2	75 9	N	68		163
02	4089 #	3230	-0-	-859	-0-	3173 2	57 9	N	52		215
03	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	3674 2	63 9	N	57	173 1	99
04	DLQ G-10	3397	-0-	3397	7134	3363 2	34 9	N	31		130

HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654									
MILBERGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	210822	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10835 - 10851
11	9100	9100	-0-	-0-	32115	8815 2	285 9	N	259	187 1	262
12	8732	8732	-0-	-0-	32115	8509 2	223 9	N	203	365 1	100
01	7363	7363	-0-	-0-	32115	7145 2	218 9	N	198	174 1	124
02	PRTL PLG	5870	-0-	5870	37985	5706 2	164 9	N	149	188 1	85
03	PRTL PLG	6154	-0-	6154	44139	5926 2	228 9	N	207	187 1	105
04	PRTL PLG	5470	-0-	5470	49609	5247 2	223 9	N	203	181 1	127

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39 1	-0-
01	14B2 EXT	490	-0-	490	490	422	2	68	9	N		62
02	14B2 EXT	394	-0-	394	884	394	2			N		62
*03	1084	200	-0-	-884	-0-	199	2	1	9	N		63
*04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N		63

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

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

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2892	2	68	9	N	62	182 1	83
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	N	101		184
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5693	2	119	9	N	108	175 1	117
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5393	2	132	9	N	120		237
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5722	2	64	9	N	58	170 1	125
*04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6401	2	179	9	N	163	190 1	98

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

11	4980 X	2523	-0-	-2457	-0-	2427	2	96	9	N	87		192
12	4433 X	2725	-0-	-1708	-0-	2578	2	147	9	N	134	189 1	137
01	4185 X	2681	-0-	-1504	-0-	2506	2	175	9	N	159		296
02	3045 X	2397	-0-	-648	-0-	2300	2	97	9	N	88	187 1	197
03	3162 X	2463	-0-	-699	-0-	2368	2	95	9	N	86	190 1	93
04	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2276	2	102	9	N	93		186

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - P/A 07/17/15

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

11	3900	3299	-0-	-601	-0-	3175	2	124	9	N	113	176 1	132
12	4030	3526	-0-	-504	-0-	3418	2	108	9	N	98	178 1	52
01	4030	3153	-0-	-877	-0-	3020	2	133	9	N	121		173
02	3625 #	2401	-0-	-1224	-0-	2310	2	91	9	N	83	179 1	77
03	3534 #	2677	-0-	-857	-0-	2574	2	103	9	N	94		171
04	3420 #	2718	-0-	-702	-0-	2602	2	116	9	N	105	180 1	96

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)		38528 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237													
KASMAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	222272	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11740	- 11774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		17310	13251	-0-	-4059	-0-	12897	2	354	9	N	322	346	1	320
12		17887	11987	-0-	-5900	-0-	11666	2	321	9	N	292	357	1	255
01		14973 #	10287	-0-	-4686	-0-	10031	2	256	9	N	233	185	1	303
02		13456 #	8100	-0-	-5356	-0-	7902	2	198	9	N	180	187	1	296
03		9827	681	-0-	-9146	-0-	664	2	17	9	N	15			311
04		9510	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT			311

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)		38613 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3U	RRCID ->	052324	COMPL. DATE	04/04/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A			

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-		-0-	
01		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-		-0-	
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-		-0-	
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-		-0-	
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-		-0-	

HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	147045	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7021	- 7029		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)		38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
SOUTH HAMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751	- 7755		

11		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-		95	
12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-	95	7	
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	110	1	101	9	N	92		92	
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		92	
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-		92	
*04		278 R	278	-0-	-0-	-0-	131	1	147	9	N	134		226	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7934	- 7938		

11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-		4	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		4	
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-		4	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		4	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		4	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		4	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005	- 8010		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

11	8190 X	6053	-0-	-2137	-0-	5942	2	111	9	N	101	156	1				105
12	8525 X	4386	-0-	-4139	-0-	4317	2	69	9	N	63	81	1				87
01	8525 X	4595	-0-	-3930	-0-	4485	2	110	9	N	100						187
02	7975 X	6789	-0-	-1186	-0-	6666	2	123	9	N	112	189	1				110
03	7316 X	3363	-0-	-3953	-0-	3297	2	66	9	N	60						170
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-	88	1				82

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
WEAVER //CONT.// 292850												
WELL #: 1 RRCID -> 275997 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5306 - 5313												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	35172				N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	35172				N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	35172				N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26925 05/01/2015												

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)												
FAULCONER, VERNON E., INC. 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
BLANKE 263701												
WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	3570 #	3253	-0-	-317	-0-	900	1	2341	2	N	11	180
12	3689 #	3253	-0-	-436	-0-	930	1	2308	2	N	14	194
01	3627 #	3168	-0-	-459	-0-	930	1	2226	2	N	11	33
02	3393 #	2948	-0-	-445	-0-	725	1	2210	2	N	12	45
03	3503 #	3065	-0-	-438	-0-	775	1	2273	2	N	15	60
04	3240 #	3034	-0-	-206	-0-	750	1	2273	2	N	10	70

HANKAMER (MIOCENE GAS)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
BOYT, E. W. 292850												
WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYT, E. W.												
WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)												
HARRISON INTERESTS, LTD. 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" 360320												
WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300)		38693 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320									
HARRISON INTERESTS, LTD "A"		WELL #:	15	RRCID ->	036355	COMPL. DATE	05/21/1965	TOTAL DEPTH	4111 PERF. 1304 - 1308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - P/A 03/24/16											

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450									
BLANCHETTE		WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335 PERF. 8103 - 8109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790 PERF. 6056 - 6066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790 PERF. 5965 - 5970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1	N	-0-		-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
HUMPHREYS		WELL #:	3	RRCID ->	271791	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8905 PERF. 8499 - 8505		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
ROBERTS, J		1									
ROBERTS, J		WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631 PERF. 7568 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDIN //CONT.// 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 ODUM OIL & GAS CO. 618675
 RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
BUFFUM & BENNING		WELL #: 2		RRCID -> 208423		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1530 X	270	-0-	-1260	-0-	146 1	122 2	N	2	197
12	1581 X	8	-0-	-1573	-0-	2 9		N	-0-	197
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	8 2		N	-0-	197
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-			N	NO RPT	197
03	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	197
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	197

BARRETT		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

RICHARDSON UNIT		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010										

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 NADSOILCO LLC 598945
 DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
 HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 M & P DISPOSAL, LTD 518647
 HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 3580 - 3600

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 LINDSEY-BLEDSE WELLS #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
 LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5400 X	2274	-0-	-3126	-0-	42	1	2153	2	N	72	277	1	-0-	
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	79	9			N	-0-			-0-	
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-	
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

11	5160 X	2672	-0-	-2488	-0-	490	1	2182	2	N	-0-			81
12	5239 X	2992	-0-	-2247	-0-	716	1	2235	2	N	37	118	1	-0-
01	5239 X	1123	-0-	-4116	-0-	41	9			N	-0-			-0-
02	3451 X	2008	-0-	-1443	-0-	219	1	904	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1589	-0-	-1418	-0-	436	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	291	1	1298	2	N	-0-			-0-
						317	1	2114	2	N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

11	5220 X	4653	-0-	-567	-0-	167	1	4000	2	N	442	400	1	222
12	5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	486	9			N				
01	5239 X	3988	-0-	-1251	-0-	178	1	3634	2	N	449	604	1	67
02	4785 X	3637	-0-	-1148	-0-	494	9			N				
03	4805 X	2425	-0-	-2380	-0-	383	1	3109	2	N	451	430	1	88
04	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	496	9			N				
						244	1	2931	2	N	420	394	1	114
						462	9			N				
						128	1	1975	2	N	293	190	1	217
						322	9			N				
						259	1	3417	2	N	469	581	1	105
						516	9			N				

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835											
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	123 1397	1 9	4802	2 N	1270	1423	1	199
12	6510 X	6238	-0-	-272	-0-	143 1283	1 9	4812	2 N	1166	1191	1	174
01	7688 X	6623	-0-	-1065	-0-	210 1234	1 9	5179	2 N	1122	1122	1	174
02	7192 X	5803	-0-	-1389	-0-	169 1143	1 9	4491	2 N	1039	1064	1	149
03	7688 X	2614	-0-	-5074	-0-	74 488	1 9	2052	2 N	444	345	1	248
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	178 1200	1 9	4167	2 N	1091	1194	1	145

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797		PERF.12752 - 12830			
11	5790 X	4248	-0-	-1542	-0-	328 642	1 9	3278	2 N	584	729	1	120
12	5983 X	3915	-0-	-2068	-0-	306 613	1 9	2996	2 N	557	410	1	267
01	5983 X	4254	-0-	-1729	-0-	339 705	1 9	3210	2 N	641	801	1	107
02	5249 X	4208	-0-	-1041	-0-	317 578	1 9	3313	2 N	525	382	1	250
03	5053 X	3523	-0-	-1530	-0-	230 508	1 9	2785	2 N	462	597	1	115
*04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	328 725	1 9	3649	2 N	659	569	1	205

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808			
11	4620 X	3895	-0-	-725	-0-	688 312	1 9	2895	2 N	284	199	1	210
12	4774 X	3912	-0-	-862	-0-	721 314	1 9	2877	2 N	285	383	1	112
01	4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	846 301	1 9	2588	2 N	274	256	1	130
02	4147 X	3264	-0-	-883	-0-	713 268	1 9	2283	2 N	244	196	1	178
03	4030 X	1560	-0-	-2470	-0-	364 152	1 9	1044	2 N	138	198	1	118
04	3900 X	2723	-0-	-1177	-0-	695 239	1 9	1789	2 N	217	190	1	145

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835							
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12699 - 12796
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	11880 X	6766	-0-	-5114	-0-	759 1	4878 2	N	1026	989 1	255
						1129 9					
12	10602 X	5407	-0-	-5195	-0-	701 1	3643 2	N	966	1060 1	161
						1063 9					
01	6665 X	4918	-0-	-1747	-0-	766 1	3172 2	N	891	829 1	223
						980 9					
02	6554 X	4741	-0-	-1813	-0-	707 1	3134 2	N	818	944 1	97
						900 9					
03	4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	384 1	1688 2	N	467	397 1	167
						514 9					
04	4200 X	4083	-0-	-117	-0-	663 1	2617 2	N	730	817 1	80
						803 9					

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6528 - 6574
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853									
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #:		16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M-2) //CONT.// 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

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

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M- 8)		39597 355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-10)		//CONT.//		39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF. 3664 - 3670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HASTINGS (M-10-A)				39597 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 3795 - 3798	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-B)				39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
SURFACE, R. O.		WELL #:		6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2720 - 3500	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 4150 - 4152
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-11)				39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOORE, HIRAM - C		WELL #:		2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4158 - 4178
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2550	#	1585	-0-	-965	-0-	1533	2	52	9	N	47	211 1 1 8 58
12	1891	#	1755	-0-	-136	-0-	1731	2	24	9	N	22	80
01	1767	#	1391	-0-	-376	-0-	1366	2	25	9	N	23	1 8 102
02	1537	#	1391	-0-	-146	-0-	1377	2	14	9	N	13	115
*03	1767	#	61	-0-	-1706	-0-	57	2	4	9	N	4	119
04	1710	#	131	-0-	-1579	-0-	121	2	10	9	N	9	1 8 127

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	27090		15396	-0-	-11694	-0-	14872	2	524	9	N	476	361 1 215
12	27962	#	21195	-0-	-6767	-0-	20473	2	722	9	N	656	717 1 154
01	27962	#	20614	-0-	-7348	-0-	19900	2	714	9	N	649	726 1 77
02	25346	#	17878	-0-	-7468	-0-	17265	2	613	9	N	557	542 1 92
03	19623		18417	-0-	-1206	-0-	17823	2	594	9	N	540	361 1 271
04	18990		16735	-0-	-2255	-0-	16201	2	534	9	N	485	546 1 210

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079
 HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996																

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

11	660 #	492	-0-	-168	-0-	3	1	432	2	N	52					113
12	868 #	195	-0-	-673	-0-	57	9									
01	868 #	40	-0-	-828	-0-	3	1	142	2	N	45					158
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-	50	9									
03	496 #	17	-0-	-479	-0-	3	1	31	2	N	5					163
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	6	9									
						2	1	13	2	N	-0-					165
						2	9									
										N	-0-					165

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10922 - 10926

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

11	3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	157	1	1819	3	N	62					302
12	3193 X	2436	-0-	-757	-0-	68	9									
01	2604 X	1431	-0-	-1173	-0-	269	1	2132	3	N	32	174	1			160
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	35	9									
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	152	1	1246	3	N	30					190
04	2370 X	1217	-0-	-1153	-0-	33	9									
						134	1	1653	3	N	39					229
						43	9									
						161	1	2252	3	N	87	168	1			148
						96	9									
						73	1	1113	3	N	28					176
						31	9									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		AKG OPERATING COMPANY		D. TRUCHARD		//CONT.// 40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
						//CONT.// 009566		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61			

TRUCHARD				WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298		PERF.11357 - 13380		
11	17370	X	14476	-0-	-2894	-0-	1127	1	13032	3	N	288	180	419
							317	9						
12	17856	X	15682	-0-	-2174	-0-	1722	1	13616	3	N	313	333	399
							344	9						
01	17856	X	10617	-0-	-7239	-0-	1088	1	8957	3	N	520	530	389
							572	9						
02	14007	X	11673	-0-	-2334	-0-	860	1	10625	3	N	171	181	379
							188	9						
03	DLQ	G-10	11260	-0-	11260	11260	715	1	9998	3	N	497	518	358
							547	9						
04	DLQ	G-10	12589	-0-	12589	23849	759	1	11500	3	N	300	169	489
							330	9						

TRUCHARD				WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267		
05	0		13775	-0-	13775	111772	1104	1	12354	3	N	288	191	196
							317	9						
06	0		12630	-0-	12630	124402	686	1	11622	3	N	293		489
							322	9						
07	0		11142	-0-	11142	135544	968	1	10022	3	N	138	354	273
							152	9						
*08	146044	X	10500	-0-	-135544	-0-	940	1	9282	3	N	253		526
							278	9						
09	32970	X	6617	-0-	-26353	-0-	819	1	5554	3	N	222	352	396
							244	9						
10	34069	X	8106	-0-	-25963	-0-	622	1	7410	3	N	67	354	109
							74	9						
11	32970	X	7279	-0-	-25691	-0-	575	1	6639	3	N	59		168
							65	9						
12	34069	X	3663	-0-	-30406	-0-	407	1	3221	3	N	32		200
							35	9						
01	34069	X	1198	-0-	-32871	-0-	114	1	940	3	N	131		331
							144	9						
02	31871	X	1636	-0-	-30235	-0-	121	1	1490	3	N	23		354
							25	9						
03	34069	X	4219	-0-	-29850	-0-	279	1	3909	3	N	28		382
							31	9						
04	32970	X	1687	-0-	-31283	-0-	103	1	1558	3	N	24		406
							26	9						

HENDERSON-BUNA (3700		HEAD OIL PRODUCTION CO.		HENDERSON, D.M.		40377 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
						369895		WELL #: 2		RRCID -> 080941		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 3749 - 3751	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)										41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4										WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)										41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)										WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)										41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #: 2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #: 8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717												
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-		

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 1	Y	-0-		-0-		
12	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325												
11	7050 X	3587	-0-	-3463	-0-	3587 1	Y	-0-		-0-		
12	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717												
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717												
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717												
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
 MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
 MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
 MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	- 7930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)		41307 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
KIRBY		WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	- 9130			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
KIRBY		WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	- 9155			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)		41307 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
ODOM		WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	- 9055			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)		41307 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
KIRBY		WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752	- 9762			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.		424615								
SMITH		WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	- 8216			
11	4080	-0-	-0-	-4080	109789		N	-0-	35	
12	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	107030		N	NO RPT	35	
01	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	104891		N	NO RPT	35	
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	104804		N	NO RPT	35	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	104804		N	NO RPT	35	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	104804		N	NO RPT	35	

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		WELL #:		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000													
HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
NEW GULF RESOURCES, LLC		606085		WELL #:		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532	
CHANNEY		317150		WELL #:		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
GORDY OIL COMPANY		317150		WELL #:		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344	
POWELL		317150		WELL #:		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #:		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924	
RICE INSTITUTE		206081		WELL #:		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #:		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879	
RONEL TOUCHING CREEK		206081		WELL #:		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RICE SURPRISE		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
RICE SURPRISE		206081		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755	
RICE SURPRISE		206081		WELL #:		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4751 - 4755	
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			395	
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			395	
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			395	
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			395	
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			395	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395	

HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966								
WIESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
PETERS, GERD		WELL #:	1A	RRCID ->	164986	COMPL. DATE	06/24/1997	TOTAL DEPTH	7174 PERF. 5368 - 5380
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
PETERS, GERD		WELL #:	2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 5523 - 5526
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	144

HILLJE (FRIO 5825)		41490 386		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737							
STOVALL		WELL #:	B 1	RRCID ->	216405	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5898 - 5900
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLJE (FRIO 5998)		41490 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	176900	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5914 - 5931	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50	147 1	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52	155 1	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60		120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	147 1	43

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14	-0-	14	3517	14 2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	3529	12 2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		338	-0-	338	3867	338 2			N	-0-			-0-
*01	3000 N		15	-0-	-2985	882	15 2			N	-0-			-0-
*02	892 N		10	-0-	-882	-0-	10 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
 HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC 947242
 SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARON CORPORATION 158276
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CLARON CORPORATION 158276
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	150	185	1		700
12	651 #	162	-0-	-489	-0-	77	2	85	9	N	77	531	1		246
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	278	469	1		55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	174	1		129
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	171	1		159
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				159

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 ANLOC, LLC 025619
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

HOOKEER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
 LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

11	300 #	278	-0-	-22	-0-	277	2	1	9	N	1					107
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					110
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3					113
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	251	2	1	9	N	1	87	1			27
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27
*04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5					32

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON												
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767												
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	61
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	62
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	64
02		87 #	75	-0-	-12	-0-	72	2	3	9	N	67
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	70
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	72

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145												
11		690 #	436	-0-	-254	-0-	434	2	2	9	N	121
12		682 #	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	N	124
01		831 R	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	132
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	700	2	11	9	N	142
03		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	153
*04		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	161

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611												
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
02		58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-
03		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-
04		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-

BENNETT PRODUCTION 065314 DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755												
11		228 R	228	-0-	-0-	-0-	200	2	28	9	N	197
12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	197	2	29	9	N	50
01		248 #	228	-0-	-20	-0-	200	2	28	9	N	75
02		232 #	222	-0-	-10	-0-	200	2	22	9	N	95
03		248 #	225	-0-	-23	-0-	200	2	25	9	N	118
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	118

E P C OIL & GAS, INC. 238482 MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918												
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	84
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	88
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	N	94
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	100
03		189 R	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	105
*04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	N	114

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON					
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
SEBESTA		WELL #:		1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3846 - 3860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		32 R	32	-0-	-0-		7 2	25 9	N	23			134
12		22 R	22	-0-	-0-		13 2	9 9	N	8			142
01		31 #	10	-0-	-21		1 2	9 9	N	8			150
02		18 #	-0-	-0-	-18				N	-0-	5 5		145
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144 2		1
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016													

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960				CNTY: BURLESON					
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
11		30 #	13	-0-	-17		12 2	1 9	N	1			151
12		60 R	60	-0-	-0-		59 2	1 9	N	1			152
01		62 #	22	-0-	-40		21 2	1 9	N	1			153
02		58 #	50	-0-	-8		49 2	1 9	N	1			154
03		62 #	20	-0-	-42		17 2	3 9	N	3	2 8		155
04		60 #	40	-0-	-20		39 2	1 9	N	1			156

SKYTOP OIL & GAS				786452				CNTY: BURLESON					
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879	
11		30 #	-0-	-0-	-30				Y	-0-			159
12		0 #	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
04		DLQ G-10	10	-0-	10		9 4	1 9	Y	1			160

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627									
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186 - 200	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826	- 829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627	- 633	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
01	744 N	634	-0-	-110	-0-	634 3		N	-0-		-0-
02	754 N	486	-0-	-268	-0-	486 3		N	-0-		-0-
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	545 3		N	-0-		-0-
*04	600 N	426	-0-	-174	-0-	426 3		N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614	- 644	
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649	- 650	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641	- 647	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 2A	RRCID -> 059891	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF. N/A		
11	2689 N	23	-0-	-2666	-0-	5 3	18 9	N	16		153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-2		155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		155

 HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

 BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

 HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					143
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

 HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

 SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

11	1800 N	1297	-0-	-503	-0-	1291	3	6	9	N	5					38
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3	3	9	N	3					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					51
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4					55
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213												
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA												
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796												
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333												
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUCHTH (WILCOX, LOWER)
COX & COX PRODUCTION CO.
REICHARDT A. O.

43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
183232
WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
QUINN, B. E.

43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
280875
WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

11	5130 X	2276	-0-	-2854	-0-	240	1	2036	2	N	-0-	-0-
12	5766 X		-0-	-5766	-0-					N	-0-	-0-
01	5766 X		-0-	-5766	-0-					N	-0-	-0-
*02	5394 X		-0-	-5394	-0-					N	-0-	-0-
03	2697 X		-0-	-2697	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY

WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUCKLEBERRY SWD

WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY

WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	160	1	15	9	N	14	227
12	3658 X		-0-	-3658	-0-					N	-0-	227
01	3658 X		-0-	-3658	-0-					N	-0-	227
*02	3422 X		-0-	-3422	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	227
*04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1072	3	57	9	N	52	111

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY

43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
280875
WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)			43201 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774												
HUDGINS, JOEL			WELL #: 1		RRCID -> 165195			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SHANNON, L. H.			WELL #: 1		RRCID -> 166867			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510				
11		6570 X	5208	-0-	-1362	-0-	5157	2	51	9	N	46	157	1	21
12		6479 X	6272	-0-	-207	-0-	6210	2	62	9	N	56			77
01		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8563	2	106	9	N	96	159	1	14
02		7076 X	6729	-0-	-347	-0-	6686	2	43	9	N	39			53
03		7564 X	4822	-0-	-2742	-0-	4771	2	51	9	N	46			99
04		7320 X	6431	-0-	-889	-0-	6345	2	86	9	N	78	165	1	12

HUEBNER (9,270 FRIO)			43256 111		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
REDDY DISPOSALS, LLC			696878												
HURST, A.I.			WELL #: B 2		RRCID -> 094588			COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 203727			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUEBNER (9,960 S.)			43256 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CARRIZO OIL & GAS, INC.			135401												
HUEBNER, PAULINE			WELL #: 2		RRCID -> 275344			COMPL. DATE 11/05/2013			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112				
11		20430 #	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-			112
12		14632 #	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-			112
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	136	1	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-17618			N	-0-			72
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-17649			N	-0-			72
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-17680			N	-0-			72
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 BINGLEY, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
 GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN		//CONT.// 43381 001 //CONT.// 748440		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-

TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-		844253		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY		43381 002 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10862 - 10956					
11	13320 X	10321	-0-	-2999	-0-	10061	2	260	9	N	236	184	1		292
12	13113 X	10370	-0-	-2743	-0-	10109	2	261	9	N	237	185	1	1 8	343
01	12803 X	9918	-0-	-2885	-0-	9658	2	260	9	N	236	180	1		399
02	11397 X	9540	-0-	-1857	-0-	9278	2	262	9	N	238	373	1	2 8	262
03	11067 X	7192	-0-	-3875	-0-	6932	2	260	9	N	236	182	1		316
04	10320 X	10302	-0-	-18	-0-	10075	2	227	9	N	206	197	1		325

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804 - 9834					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HULL (EY-1) H.E.R. OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		43381 274 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7361 - 7364					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) COBRA OIL & GAS CORPORATION CAHOON DEEP UNIT		43385 250 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 10821 - 10875					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COBRA OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		163000								
LEMOND		WELL #:		1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358 - 10416	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
11	1320 X	8	-0-	-1312	-0-		5 1	1 2	N	2		19	
12	837 X	9	-0-	-828	-0-		2 9	1 2	N	1		20	
01	837 X	11	-0-	-826	-0-		7 1	2 2	N	1		21	
02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1 9						
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		8 1	985 2	N	26		47	
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-		1 9	907 2	N	37		84	
							213 1	119 2	N	45		129	
							41 9						
							167 1						
							50 9						

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1	RRCID ->	197368	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9866 - 10022
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11673 - 11718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	3373	2	37	9	N	34			82
12	4050 R	4050	-0-	-0-	-0-	4017	2	33	9	N	30			112
01	2834 #	-0-	-0-	-2834	-0-					N	-0-			112
02	3161 #	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-			112
03	4061 #	121	-0-	-3940	-0-	118	1	3	9	N	3			115
04	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			115

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2226	-0-	-534	-0-	2204	2	22	9	N	20			88
12	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	2266	2	45	9	N	41			129
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3017	2	36	9	N	33			162
02	2320 X	1946	-0-	-374	-0-	1925	2	21	9	N	19	164	1	17
03	2480 X	2123	-0-	-357	-0-	2112	2	11	9	N	10			27
*04	2940 X	897	-0-	-2043	-0-	893	2	4	9	N	4			31

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-			53
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			53
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			53
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2			N	-0-			53
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3937	2	47	9	N	43			388
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6026	2	72	9	N	65			453
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			453
02	1914 X	1247	-0-	-667	-0-	1223	2	24	9	N	22	185	1	290
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2894	2	66	9	N	60			350
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	57	357	1	50

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEMOND		43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
		263701											
WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 X	9	-0-	-651	-0-	7	1	1 2	N	1			24
12	682 X	11	-0-	-671	-0-	8	1	2 2	N	1			25
01	682 X	15	-0-	-667	-0-	11	1	3 2	N	1			26
02	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	1468	1	9028 2	N	39			65
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	911	1	5175 2	N	27			92
*04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	859	1	6062 2	N	61			153

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)		43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
HULL		WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310 #	4892	-0-	-418	-0-	600	1	4292 2	N	-0-			108
12	5239 #	4914	-0-	-325	-0-	620	1	4274 2	N	18			126
01	5332 #	4900	-0-	-432	-0-	620	1	4226 2	N	49			175
02	4988 #	4498	-0-	-490	-0-	580	1	3883 2	N	32	155 1		52
03	5332 #	4785	-0-	-547	-0-	620	1	4117 2	N	44			96
04	4890 #	4594	-0-	-296	-0-	600	1	3933 2	N	55			151

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)		43616 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JANTEX OIL COMPANY		429878											
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 063769		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JANTEX OIL COMPANY		429878											
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1264	2	N	-0-
12		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	164	1	1033	2	N	-0-
01		837 #	444	-0-	-393	-0-	164	1	280	2	N	-0-
02		2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	154	1	2682	2	N	-0-
03		2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	164	1	2724	2	N	-0-
04		1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229												
11		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	15	1	4500	2	N	-0-
12		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	16	1	4227	2	N	-0-
01		4960 X	3704	-0-	-1256	-0-	16	1	3688	2	N	-0-
02		4640 X	3762	-0-	-878	-0-	15	1	3747	2	N	-0-
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	16	1	4969	2	N	-0-
04		4530 X	4386	-0-	-144	-0-	15	1	4371	2	N	-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334												
11		1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	171	1	1236	2	N	-0-
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
02		1363 #	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-
03		1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-
04		1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103												
11		660 X	534	-0-	-126	-0-	159	1	375	2	N	-0-
12		682 X	471	-0-	-211	-0-	164	1	307	2	N	-0-
01		682 X	604	-0-	-78	-0-	164	1	440	2	N	-0-
02		718 X	718	-0-	-0-	-0-	154	1	564	2	N	-0-
03		558 X	449	-0-	-109	-0-	164	1	285	2	N	-0-
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961												
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	22
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

XOG OPERATING LLC 945921												
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4

HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
SMALL, R.P. CORP.		789221									
HORIZON PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	104505	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4163 - 4200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

GOSPEL HILL GAS UNIT		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
		789221									
		WELL #:	1	RRCID ->	169822	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	15457	PERF.	11419 - 13987
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
SMALL, R.P. CORP.		789221									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12190 - 12230
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HUSKY (8990)		43785 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	2	RRCID ->	179251	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8985 - 8994
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015											

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		43785 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
		386310									
		WELL #:	5	RRCID ->	197861	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8696 - 8922
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15											

HUSKY (9200)		43785 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	2	RRCID ->	128871	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9212 - 9221
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15											

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

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775								
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 4558 - 4562
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209								
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINS, SW. (3165)		43822 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ROD, ANDREW G. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	204730	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 3532 - 3536
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900)		43836 384		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC		019813								
DUSON		WELL #:	1	RRCID ->	166851	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	12440	PERF. 4680 - 4690
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)		43836 558		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC		019813								
DUSON		WELL #:	A 3	RRCID ->	273055	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4631 - 4634
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-

HUTCHINS-KUBELA (6000)													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.													
MARTHA GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996													

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

11		870 N	825	-0-	-45	-0-	825 3		N	-0-			23
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			23
01		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-			23
02		812 N	761	-0-	-51	-0-	761 3		N	-0-			23
03		868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3		N	-0-			23
04		810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3		N	-0-			23

INDIAN HILLS (YEGUA)													
SEASHORE ENERGY, INC.													
SCHWEINLE UNIT													
WELL #: 762355 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036													

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000													

INEEDA (YEGUA)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													
VAUGHAN													
WELL #: 810815 RRCID -> 276280 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14262 - 14370													

11		17310	12681	-0-	-4629	8270	11625 3	1056 9	N	960	898 1		210
12		17887	10932	-0-	-6955	1315	9958 3	974 9	N	885	903 1		192
01		17887	9872	-0-	-8015	-0-	8938 3	934 9	N	849	852 1	1 8	188
02		15428 #	7298	-0-	-8130	-0-	6619 3	679 9	N	617	680 1		125
03		5443	5443	-0-	-0-	-0-	4774 3	669 9	N	608	504 1		229
*04		3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3363 3	136 9	N	124	291 1		62

IOLA (DEXTER)													
ROSEWOOD RESOURCES, INC.													
UPCHURCH -B-													
WELL #: 728874 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198													

11	DLQ	G-10	947	-0-	947	16856	81 1	864 2	N	2			176
12	DLQ	G-10	3959	-0-	3959	20815	336 1	3613 2	N	9	1 8		184
01		8760	5545	-0-	-3215	17600	469 1	5056 2	N	18			202
02		8468	5178	-0-	-3290	14310	439 1	4728 2	N	10	1 8		211
03		8060	6162	-0-	-1898	12412	524 1	5638 2	N	-0-			211
*04		7800	5201	-0-	-2599	9813	441 1	4754 2	N	5			216
6 9													

WORTHAM OIL & GAS													
IOLA-ACCORD UNIT													
WELL #: 942489 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408													

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (GEORGETOWN)			44640 275 ASSOCIATED			49B			CNTY: GRIMES							
CML EXPLORATION, LLC			120648													
DAVIS, OZELLE UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 225939			COMPL. DATE N/A							
			TOTAL DEPTH 15328			PERF.10261			- 15328							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		990 #	522	-0-	-468	-0-	509	2	13	9	N	12				225
12		992 #	522	-0-	-470	-0-	512	2	10	9	N	9				234
01		961 #	718	-0-	-243	-0-	700	2	18	9	N	16				250
02		794 R	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	175	1		93
03		881 R	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	N	14				107
*04		861 R	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	N	13				120

PRIDE ENERGY COMPANY			677050						TOTAL DEPTH 14003			PERF.10802 - 14003				
ROBERT			WELL #: 1H			RRCID -> 156791			COMPL. DATE 08/05/1995							
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				27
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				27
01		7 #	-0-	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				27
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				27
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				27
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				27

MORAN			WELL #: 1H			RRCID -> 157731			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 13126			PERF.11005 - 13126		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115	

LEWIS OL			WELL #: 1H			RRCID -> 158761			COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 11231			PERF.10880 - 11231		
11		2760 #	591	-0-	-2169	-0-	591	2			N	-0-				142	
12		2852 #	7	-0-	-2845	-0-	7	2			N	-0-				187	
01		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-				187	
02		1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				187	
03		1457 #	546	-0-	-911	-0-	546	2			N	-0-				187	
04		2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				187	

HOLTH			WELL #: 1H			RRCID -> 195794			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 13977			PERF. 9861 - 13977		
11		8742 R	8742	-0-	-0-	-0-	8249	2	493	9	N	448	379	1		345	
12		714 R	714	-0-	-0-	-0-	361	2	353	9	N	321	482	1		184	
01		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1087	2	268	9	N	244	149	1		279	
02		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1198	2	345	9	N	314	495	1		98	
03		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1454	2	371	9	N	337	332	1		103	
*04		586 R	586	-0-	-0-	-0-	227	2	359	9	N	326	339	1	1 8	89	

IOLA (GLEN ROSE -B-)			44640 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES								
CML EXPLORATION, LLC			120648														
KNOTTS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 171380			COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 11906			PERF.10400 - 15821		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-			87
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-			87
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1	9	N	1			88
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-			88
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-			88
*04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-			88

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
11		810 N	725	-0-	-85	-0-	725 2			N	-0-			91
12		806 N	605	-0-	-201	-0-	603 2	2	9	N	2			93
01		837 N	643	-0-	-194	-0-	632 2	11	9	N	10			103
02		696 N	621	-0-	-75	-0-	613 2	8	9	N	7			110
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-			110
*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	689 2	13	9	N	12			122

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
MALLETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932			
11		3000 N	3123	-0-	123	123	2996 2	127	9	N	115	185	1	8	74	
12		3100 N	3480	-0-	380	503	3468 2	12	9	N	11				85	
01		3100 N	3602	-0-	502	1005	3363 2	239	9	N	217	182	1		120	
02		4272 X	3267	-0-	-1005	-0-	3087 2	180	9	N	164	176	1	3	105	
03		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3322 2	81	9	N	74				179	
*04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3047 2	99	9	N	90	171	1	1	8	97

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952			
11		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	5868 2	198	9	N	180	185	1	2	8	80
12		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5744 2	26	9	N	24					104
01		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6020 2	297	9	N	270	180	1	2	8	192
02		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4971 2	132	9	N	120	180	1			132
03		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4622 2	132	9	N	120	177	1	2	8	73
*04		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4957 2	118	9	N	107					180

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899			
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 2	1	9	N	1	168	1	1	8	16
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	612 2	11	9	N	10					26
01		496 N	247	-0-	-249	-0-	247 2			N	-0-					26
02		464 N	130	-0-	-334	-0-	130 2			N	-0-					26
03		496 N	121	-0-	-375	-0-	121 2			N	-0-					26
04		240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2			N	-0-					26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014										
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000														

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	366	2	3	9	N			172
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	532	2	11	9	N	2	8	180
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N			187
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	4	8	191
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	N	167	1	25
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	N			32

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

11	1140 X	324	-0-	-816	-0-	19	1	305	2	N			130
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1509	2	36	9	N			163
01	1519 X	1058	-0-	-461	-0-	32	1	1026	2	N			163
02	1421 X	1086	-0-	-335	-0-	1053	2	33	9	N			193
03	1550 X	579	-0-	-971	-0-	21	1	558	2	N			193
04	1500 X	304	-0-	-1196	-0-	304	2			N			193

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N			68
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N			70
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N			78
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N			82
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N			85
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	744	2	22	9	N			105

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	173	1	63
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N			63
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	N			65
02	145 N	17	-0-	-128	-0-	17	2			N			65
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	N			68
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N			68

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013

JACINTOPOINT (YEGUA)															
ETOCO, L.P.															
DESTEC															
45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
255133															
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DESTEC															
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)															
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.															
EXXON MINERAL FEE															
45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK															
199614															
WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE															
WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

JACKS CREEK (WILCOX C)															
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.															
EXXON MINERAL FEE															
45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
199614															
WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)															
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.															
EXXON MINERAL FEE															
45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
199614															
WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

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

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					159
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-			97	2	N	88	192	1			55
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	2	N	-0-					55
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232	2	N	-0-					55
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-			395	2	N	77					132
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					132

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484														
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	806	2	3	9	N	3			167
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	804	2	9	9	N	8			175
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	840	2	12	9	N	11			186
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	758	2	9	9	N	8			194
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6			200
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7	60	1	147

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "C"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498			
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	388	2	26 9	N	24		146
12	403 N	197	-0-	-206	-0-	194	2	3 9	N	3		149
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	297	2	9 9	N	8		157
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	449	2	19 9	N	17		174
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10 9	N	9		183
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	168	5		N	-0-	143 1	40

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160			
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1598	1	2958 2	N	43		145
						47	9					
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3795	2	26 9	N	24		169
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1402	2	39 9	N	35		204
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	2	30 9	N	27	179 1	52
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3004	2	28 9	N	25		77
*04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2838	2	167 9	N	152		229

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206			
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	142	1	263 2	N	102		203
						112	9					
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	318	2	4 9	N	4	182 1	25
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	136	2	17 9	N	15		40
02	493 N	408	-0-	-85	-0-	404	2	4 9	N	4		44
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7 9	N	6		50
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	303	2	58 9	N	53		103

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		70
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-		70
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		70
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	127	2	28 9	N	25		95
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	148	2	8 9	N	7		102
04	360 N	140	-0-	-220	-0-	126	2	14 9	N	13		115

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

11	37323 X	37323	-0-	-0-	-0-	2111	1	34219	2	N	903	1008	1	137
						993	9							
12	30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	29739	2	739	9	N	672	618	1	191
01	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	20553	2	584	9	N	531	555	1	167
02	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	21722	2	413	9	N	375	355	1	187
03	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	25236	2	356	9	N	324	436	1	75
*04	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	27707	2	347	9	N	315	206	1	184

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	481	1	7739	2	N	209	205	1	124
						230	9							
12	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	11935	2	526	9	N	478	425	1	177
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11072	2	334	9	N	304	407	1	74
02	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12529	2	288	9	N	262	204	1	132
03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13157	2	265	9	N	241	188	1	185
*04	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12194	2	264	9	N	240	343	1	82

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

11	DLQ G-10	3633	-0-	3633	42389	1225	1	2268	2	N	127	200	1	204
						140	9							
12	DLQ G-10	3576	-0-	3576	45965	3576	2			N	-0-			204
01	47621 X	1656	-0-	-45965	-0-	1553	2	103	9	N	94	186	1	112
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2479	2	149	9	N	135			247
03	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	4747	2	116	9	N	105	190	1	162
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-	115	1	47

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

11	DLQ G-10	17505	-0-	17505	193081	16	1	17072	2	N	379	378	1	242
						417	9							
12	DLQ G-10	19023	-0-	19023	212104	18590	2	433	9	N	394	559	1	77
01	230899 X	18795	-0-	-212104	-0-	18329	2	466	9	N	424	390	1	111
02	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17267	2	426	9	N	387	377	1	121
03	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	18680	2	448	9	N	407	378	1	150
04	18270 X	16023	-0-	-2247	-0-	15653	2	370	9	N	336	367	1	119

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

11	DLQ G-10	1720	-0-	1720	27446	1657	2	63	9	N	57	196	1	142
12	DLQ G-10	1759	-0-	1759	29205	1635	2	124	9	N	113			255
01	31176 X	1971	-0-	-29205	-0-	1673	2	298	9	N	271	447	1	79
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1871	2	108	9	N	98			177
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1869	2	141	9	N	128	198	1	107
*04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1850	2	178	9	N	162	204	1	65

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	880 1	14530 2	N	519	402 1		239
						571 9						
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10651 2	325 9	N	295	412 1		122
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	N	3	65 1		60
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	N	2			62
03	465 X	291	-0-	-174	-0-	291 2		N	-0-			62
04	450 X	338	-0-	-112	-0-	332 2	6 9	N	5			67

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177												
11	DLQ G-10	5838	-0-	5838	61997	326 1	5283 2	N	208	200 1		68
						229 9						
12	DLQ G-10	4402	-0-	4402	66399	4235 2	167 9	N	152	165 1		55
01	69876 X	3477	-0-	-66399	-0-	3361 2	116 9	N	105	100 1		60
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2669 2	95 9	N	86	62 1		84
03	7068 X	1891	-0-	-5177	-0-	1813 2	78 9	N	71	35 1		120
04	5850 X	2597	-0-	-3253	-0-	2521 2	76 9	N	69	135 1		54

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754												
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640												
11	3000 N	7042	-0-	4042	4042	75 1	6878 2	N	81	189 1		80
						89 9						
12	3100 N	8782	-0-	5682	9724	8702 2	80 9	N	73			153
01	3100 N	4467	-0-	1367	11091	4404 2	63 9	N	57			210
02	16765 X	5674	-0-	-11091	-0-	5656 2	18 9	N	16	176 1		50
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5425 2	22 9	N	20			70
*04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4161 2	22 9	N	20			90

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

11		DLQ G-10	83292	-0-	83292	846497	63	1	81751	2	N	1344	1449	1			161
12		DLQ G-10	84954	-0-	84954	931451	1478	9	1704	9	N	1549	1474	1			236
01		1013206 X	81755	-0-	-931451	-0-	80028	2	1727	9	N	1570	1613	1			193
02		74785 X	74785	-0-	-0-	-0-	73182	2	1603	9	N	1457	1349	1			301
03		89063 X	77878	-0-	-11185	-0-	76365	2	1513	9	N	1375	1522	1			154
04		83280 X	72378	-0-	-10902	-0-	70851	2	1527	9	N	1388	1347	1			195

 WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

11	DLQ G-10	22748	-0-	22748	256989	13	1	22608	2	N	115	189	1			163
						127	9									
12	DLQ G-10	24528	-0-	24528	281517	24115	2	413	9	N	375	373	1			165
01	304022 X	22505	-0-	-281517	-0-	22109	2	396	9	N	360	378	1			147
02	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19363	2	301	9	N	274	364	1			57
03	26443 X	16704	-0-	-9739	-0-	16489	2	215	9	N	195	189	1			63
04	23730 X	15786	-0-	-7944	-0-	15475	2	311	9	N	283	278	1			68

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

11	DLQ G-10	1590	-0-	1590	5293	1575	2	15	9	N	14					81
12	DLQ G-10	4804	-0-	4804	10097	4728	2	76	9	N	69					150
01	2700 N	4020	-0-	1320	11417	3959	2	61	9	N	55					205
02	2900 N	5240	-0-	2340	13757	5239	2	1	9	N	1	51	1			155
03	17617 X	3860	-0-	-13757	-0-	3856	2	4	9	N	4					159
*04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	97	1			62

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-				N	72	187	1			93
12	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1011	2	78	9	N	71					164
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1501	2	262	9	N	238	165	1			237
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	92	1			145
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2745	2	85	9	N	77					222
*04	3000 N	3587	-0-	587	587	3513	2	74	9	N	67	167	1			122

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

11	DLQ G-10	3727	-0-	3727	34452	5	1	3586	2	N	124	228	1			93
						136	9									
12	DLQ G-10	3570	-0-	3570	38022	3452	2	118	9	N	107	127	1			73
01	42042 X	4020	-0-	-38022	-0-	3918	2	102	9	N	93					166
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3549	2	100	9	N	91					257
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3725	2	147	9	N	134	301	1			90
04	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	3675	2	131	9	N	119	119	1			90

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

11	600 N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	N	67	98	1			158
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	497	2	91	9	N	83	118	1			123
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	478	2	43	9	N	39	90	1			72
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	536	2	85	9	N	77					149
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	495	2	66	9	N	60	138	1			71
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	445	2	57	9	N	52					123

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BP "L"														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		1		RRCID -> 260041			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
	ALLOW					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
11	DLQ G-10	14526	-0-	14526	113248	337 1	14018 2		N	155	190 1		146	
12	DLQ G-10	11458	-0-	11458	124706	171 9			N	138	192 1		92	
01	135620 X	10914	-0-	-124706	-0-	10734 2		152 9	N	164	196 1		60	
02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9489 2		180 9	N	141	133 1		68	
03	15004 X	10421	-0-	-4583	-0-	10282 2		155 9	N	126	47 1		147	
04	14520 X	8141	-0-	-6379	-0-	8043 2		139 9	N	89	183 1		53	
								98 9	N					
HICKWOOD														
		WELL #:		2		RRCID -> 261225			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850		
11	DLQ G-10	6894	-0-	6894	59588	6781 2		113 9	N	103	197 1		60	
12	DLQ G-10	7488	-0-	7488	67076	7425 2		63 9	N	57			117	
01	73886 X	6810	-0-	-67076	-0-	6725 2		85 9	N	77	139 1		55	
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6192 2		25 9	N	23			78	
03	8494 X	6163	-0-	-2331	-0-	6073 2		90 9	N	82			160	
04	7260 X	6052	-0-	-1208	-0-	5958 2		94 9	N	85	179 1		66	
BLACK STONE "J"														
		WELL #:		1		RRCID -> 261671			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132		
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23 1		1082 2	N	22	180 1		83	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 9			N	-0-			83	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			113	
02	870 N	185	-0-	-685	-0-	428 2		33 9	N	30			128	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	168 2		17 9	N	15			128	
04	450 N	234	-0-	-216	-0-	417 2			N	-0-			128	
						234 2			N	-0-			128	
EPSTEIN														
		WELL #:		1		RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760		
11	DLQ G-10	97352	-0-	97352	1002675	6 1		95795 2	N	1410	1498 1		209	
12	DLQ G-10	99342	-0-	99342	1102017	1551 9			N					
01	1196589 X	94572	-0-	-1102017	-0-	97793 2		1549 9	N	1408	1343 1		274	
02	83833 X	83833	-0-	-0-	-0-	93034 2		1538 9	N	1398	1338 1		334	
03	107477 X	86452	-0-	-21025	-0-	82459 2		1374 9	N	1249	1157 1		426	
04	97350 X	79351	-0-	-17999	-0-	85046 2		1406 9	N	1278	1521 1		183	
						78084 2		1267 9	N	1152	1117 1		218	
BLACK STONE "J"														
		WELL #:		3		RRCID -> 264494			COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094		
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	14 1		630 2	N	2			164	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2 9			N	-0-	2 1		162	
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	579 2			N	-0-			162	
02	638 N	456	-0-	-182	-0-	565 2			N	-0-	85 1		77	
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	456 2			N	-0-			77	
04	540 N	457	-0-	-83	-0-	473 2			N	-0-			77	
						457 2			N	-0-			77	
WING														
		WELL #:		8		RRCID -> 266639			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
11	DLQ G-10	9382	-0-	9382	80663	12 1		9039 2	N	301	392 1		167	
12	DLQ G-10	10241	-0-	10241	90904	331 9			N					
01	99010 X	8106	-0-	-90904	-0-	9876 2		365 9	N	332	375 1		124	
02	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	7865 2		241 9	N	219	181 1		162	
03	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	9099 2		328 9	N	298	375 1		85	
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	11759 2		393 9	N	357	370 1		72	
									N	NO RPT			72	

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	DLQ	G-10	55921 -0- 55921	585494	3 1 55083	835 9	2	N	759	773 1	310		
12	DLQ	G-10	51330 -0- 51330	636824	50124 2	1206 9	N	1096	1120 1	286			
01	683501	X	46677 -0- -636824	-0-	45984 2	693 9	N	630	571 1	345			
02	36720	X	36720 -0- -0-	-0-	36135 2	585 9	N	532	573 1	304			
03	33394	X	33394 -0- -0-	-0-	32870 2	524 9	N	476	566 1	214			
*04	26973	X	26973 -0- -0-	-0-	26477 2	496 9	N	451	378 1	287			
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092													
11	DLQ	G-10	6847 -0- 6847	94071	1 1 6499	347 9	2	N	315	379 1	82		
12	DLQ	G-10	7053 -0- 7053	101124	6728 2	325 9	N	295	186 1	191			
01	109073	X	7949 -0- -101124	-0-	7648 2	301 9	N	274	365 1	100			
02	23503	X	23503 -0- -0-	-0-	22174 2	1329 9	N	1208	757 1	551			
03	7998	X	NO RPT -0- -7998	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	551			
04	6840	X	NO RPT -0- -6840	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	551			
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024													
11	DLQ	G-10	54992 -0- 54992	544389	9 1 52517	2466 9	2	N	2242	2347 1	164		
12	DLQ	G-10	56855 -0- 56855	601244	54216 2	2639 9	N	2399	2488 1	75			
01	656732	X	55488 -0- -601244	-0-	52882 2	2606 9	N	2369	2297 1	147			
02	53333	X	53333 -0- -0-	-0-	50944 2	2389 9	N	2172	2195 1	124			
03	59179	X	55747 -0- -3432	-0-	53207 2	2540 9	N	2309	2349 1	84			
04	55020	X	52173 -0- -2847	-0-	49724 2	2449 9	N	2226	2153 1	157			
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004													
11	DLQ	G-10	125103 -0- 125103	1266832	6 1 123570	1527 9	2	N	1388	1169 1	408		
12	DLQ	G-10	126383 -0- 126383	1393215	124841 2	1542 9	N	1402	1522 1	288			
01	1514264	X	121049 -0- -1393215	-0-	119552 2	1497 9	N	1361	1344 1	305			
02	111408	X	111408 -0- -0-	-0-	110046 2	1362 9	N	1238	1338 1	205			
03	135408	X	115402 -0- -20006	-0-	113985 2	1417 9	N	1288	1357 1	136			
04	125100	X	105063 -0- -20037	-0-	103776 2	1287 9	N	1170	979 1	327			
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001													
11	7050	X	6750 -0- -300	-0-	2 1 6701	47 9	2	N	43		162		
12	7812	X	6277 -0- -1535	-0-	6221 2	56 9	N	51		213			
01	7812	X	6122 -0- -1690	-0-	6066 2	56 9	N	51	179 1	85			
02	7308	X	5192 -0- -2116	-0-	5168 2	24 9	N	22		107			
03	DLQ	G-10	5251 -0- 5251	5251	5198 2	53 9	N	48	83 1	72			
04	DLQ	G-10	4930 -0- 4930	10181	4887 2	43 9	N	39		111			
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 13990													
11	1380	X	-0- -0- -1380	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125			
12	899	X	-0- -0- -899	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125			
01	0	X	-0- -0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100 1	25			
02	0	X	-0- -0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25			
03	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25			
04	DLQ	G-10	-0- -0- -0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ALLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277561	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190 - 14203			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	165926	X	165926	-0-	-0-	-0-	34	1	156928	2	N	8149	8115	1	336
12	187164	X	187164	-0-	-0-	-0-	8964	9	177412	2	N	9752	8902	1	299
01	200639	X	200639	-0-	-0-	-0-	190384	2	10255	9	N	9323	9465	1	157
02	203016	X	203016	-0-	-0-	-0-	192592	2	10424	9	N	9476	9354	1	279
03	DLQ G-10		205533	-0-	205533	205533	195249	2	10284	9	N	9349	9239	1	389
04	DLQ G-10		190776	-0-	190776	396309	181327	2	9449	9	N	8590	8687	1	292

WING		WELL #:		9	RRCID ->	279423	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13714 - 13738			
11	67050	X	58370	-0-	-8680	-0-	24	1	57709	2	N	579	562	1	220
12	69285	X	55714	-0-	-13571	-0-	637	9	54882	2	N	832	756	1	233
01	69285	X	53291	-0-	-15994	-0-	52961	2	330	9	N	300	475	1	58
02	64815	X	49062	-0-	-15753	-0-	48505	2	557	9	N	506	560	1	4
03	69285	X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					N	NO RPT			4
04	67050	X	NO RPT	-0-	-67050	-0-					N	NO RPT			4

PARKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279877	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	14511	PERF.	13912 - 14170			
05	0		11525	-0-	11525	1745118	2	1	11119	2	N	367	382	1	177
06	0		6969	-0-	6969	1752087	404	9	6705	2	N	239	187	1	229
*07	1763827	X	11740	-0-	-1752087	-0-	263	9	11395	2	N	312	199	1	342
*08	83018	X	19832	-0-	-63186	-0-	343	9	19263	2	N	515	789	1	68
*09	80340	X	17583	-0-	-62757	-0-	567	9	17056	2	N	477	396	1	149
*10	83018	X	15904	-0-	-67114	-0-	2	1	15445	2	N	415	397	1	167
*11	80340	X	13573	-0-	-66767	-0-	457	9	13220	2	N	320	398	1	89
*12	83018	X	NO RPT	-0-	-83018	-0-	352	9			N	NO RPT			89
*01	83018	X	NO RPT	-0-	-83018	-0-					N	NO RPT			89
*02	77662	X	NO RPT	-0-	-77662	-0-					N	NO RPT			89
*03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
*04	80340	X	NO RPT	-0-	-80340	-0-					N	NO RPT			89

BLACK STONE 'N'		WELL #:		1	RRCID ->	279985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279991	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	N/A			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION										008484									
MOORE, JESSE UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835									
CLAY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 186835		RRCID -> 120977		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21 7	-0-				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2012																			

CLAY GAS UNIT NO. 3										WELL #: 126967		RRCID -> 126967		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41 7	-0-				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012																			

ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131									
RICHARDSON										WELL #: 1		RRCID -> 126199		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HAHN-ASHORN										WELL #: 1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58				

VAJDAK										WELL #: 1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384			
11		3120 X	1788	-0-	-1332	-0-	1782	2	6 9	N	5				56				
12		3224 X	1328	-0-	-1896	-0-	1328	2		N	-0-				56				
01		2821 X	1926	-0-	-895	-0-	1923	2	3 9	N	3				59				
02		2639 X	2157	-0-	-482	-0-	2154	2	3 9	N	3				62				
03		DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	2640	2		N	-0-				62				
*04		4962 X	2322	-0-	-2640	-0-	2319	2	3 9	N	3				65				

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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON
LEEXUS OIL LLC				495350					
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	15 1	117 2	N	-0-
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	13 1	109 2	N	-0-
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	7 1	132 2	N	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 2	N	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624					
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005					
RASMUSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941					
VICKERS		WELL #:		1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)				47015 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627					
TREYBIG-NAISER		WELL #:		1	RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TREYBIG		WELL #:		1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JONES CREEK (DEEP WILCOX)																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																
KUBALA																
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.			
		47127 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		450175			196049			06/19/2007			12982		12459 - 12488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3729	3	86	9	N	78				413	
12	4743 X	2373	-0-	-2370	-0-	2281	3	92	9	N	84	184	1		313	
01	5859 X	2459	-0-	-3400	-0-	2409	3	50	9	N	45	180	1		178	
02	5481 X	3585	-0-	-1896	-0-	3512	3	73	9	N	66				244	
03	5859 X	4355	-0-	-1504	-0-	3996	3	359	9	N	326	185	1		385	
*04	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-				385	

DRASTATA															
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.		
		2			199738			12/24/2003			13000		12722 - 12848		
11	3630 X	2915	-0-	-715	-0-	150	1	2634	2	N	119	353	1		122
						131	9								
12	3751 X	3281	-0-	-470	-0-	155	1	3052	2	N	67				189
						74	9								
01	3751 X	2294	-0-	-1457	-0-	145	1	2081	2	N	62				251
						68	9								
02	3132 X	2553	-0-	-579	-0-	145	1	2345	2	N	57	173	1		135
						63	9								
03	3286 X	2659	-0-	-627	-0-	150	1	2381	2	N	116				251
						128	9								
04	3180 X	1732	-0-	-1448	-0-	110	1	1622	2	N	-0-				251

WENDEL															
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.		
		1			208765			03/03/2005			13099		12690 - 12786		
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				103
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				103
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				103
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-				103
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				103
04	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-				103

JONES CREEK (Y-CL 7530)															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
SUNDERMAN GAS UNIT															
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.		
		47127 045			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		450175			168401			05/04/1998			8962		7514 - 7522		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

FUCIK, GEORGE F.															
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.		
		2R			194634			01/09/2003			8500		7413 - 7418		
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	150	1	7394	2	N	14				219
						15	9								
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	155	1	6103	2	N	11				230
						12	9								
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	155	1	5461	2	N	215	183	1		262
						237	9								
02	6293 X	5002	-0-	-1291	-0-	145	1	4857	2	N	-0-				262
03	6727 X	5673	-0-	-1054	-0-	155	1	5518	2	N	-0-				262
04	6510 X	3473	-0-	-3037	-0-	130	1	3343	2	N	-0-				262

RIOUX															
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		PERF.		
		1			244592			08/25/2008			14370		7634 - 7644		
11	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4697	2	18	9	N	16				239
12	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	4365	2	21	9	N	19				258
01	5208 X	4378	-0-	-830	-0-	4331	2	47	9	N	43	171	1		130
02	4611 X	4033	-0-	-578	-0-	4019	2	14	9	N	13				143
03	4867 X	4337	-0-	-530	-0-	4324	2	13	9	N	12				155
04	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	4071	2	13	9	N	12				167

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		4321	10817	-0-	6496 B	16307	10802 2	15 9	N		14			156
12		4167	11927	-0-	7760 B	24067	11875 2	52 9	N		47	174 1		29
01		11993	11874	-0-	-119 B	23948	11846 2	28 9	N		25			54
02		35383	10595	-0-	-24788 B	-840	10588 2	7 9	N		6			60
03		11532	11326	-0-	-206	-206	11300 2	26 9	N		24			84
04		11160	10109	-0-	-1051	-0-	10091 2	18 9	N		16			100

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

11		13 N	-0-	-0-	-13 B	-28840			N		-0-			165
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840			N		-0-			165
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840			N		-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840			N		-0-			165
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			165

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			128
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			128
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			128

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
 NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
12	1302 #	746	-0-	-556	-0-	746	2		N	-0-		-0-
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
02	1421 #	11	-0-	-1410	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-		40
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-		40
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		40
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	44	2	2 9	N	2		42
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		42
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-		42

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3000	1	410 3	N	30		201
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3100	1	1337 2	N	11		212
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3100	1	992 3	N	11		223
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	2900	1	1112 3	N	9		232
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3100	1	858 3	N	9		241
*04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3000	1	128 3	N	1	178 1	64

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1711	2	121 9	N	110	185 1	296
12	1798 N	1422	-0-	-376	-0-	1378	2	44 9	N	40		336
01	1829 N	1192	-0-	-637	-0-	1125	2	67 9	N	61	181 1	216
02	1769 N	180	-0-	-1589	-0-	180	2		N	-0-		216
03	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1028	2	66 9	N	60		276
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79 9	N	72	179 1	169

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		226
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		226
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		226
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		226
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		226
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		226

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	59	2	11	9	N	10				225
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	99	2	13	9	N	12				237
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	116	2	34	9	N	31	173	1		95
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10				105
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4				109
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8				117

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	60	1	137	2	N	-0-				239
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	40	1	28	2	N	-0-				239
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	N	-0-				239
02	203 N	13	-0-	-190	-0-	10	1	3	2	N	-0-				239
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-				239
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-				239

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	260	1	224	2	N	-0-				267
12	930 N	78	-0-	-852	-0-	30	1	48	2	N	-0-				267
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	30	1	246	2	N	-0-				267
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-				267
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-				267
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	30	1	181	2	N	-0-				267

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

11	26520 X	23921	-0-	-2599	-0-	3000	1	19903	3	N	925	918	1		515
12	27094 X	23128	-0-	-3966	-0-	1018	9	18746	3	N	1165	1093	1		587
01	26319 X	22567	-0-	-3752	-0-	3100	1	18221	3	N	1133	1435	1		285
02	23258 X	20809	-0-	-2449	-0-	1246	9	16768	3	N	1037	908	1		414
03	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	2900	1	17967	3	N	1118	1081	1		451
04	20340 X	17665	-0-	-2675	-0-	1141	9	13589	3	N	978	919	1		510
						1230	9								
						3000	1								
						1076	9								

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KACEE (CRUEL)			47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:	2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736	- 11864
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400 X	6310	-0-	-2090	-0-	786 1	5499 2	N	23			226
12	8680 X	6001	-0-	-2679	-0-	25 9	5147 2	N	26	171 0		81
01	8680 X	6937	-0-	-1743	-0-	29 9	5961 2	N	28			109
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	31 9	6045 2	N	30			139
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	33 9	6610 2	N	25			164
04	6720 X	6423	-0-	-297	-0-	889 1	5577 2	N	29			193
						28 9						
						814 1						
						32 9						
COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770	- 11890
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	56 1	394 2	N	-0-			28
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	25 9	345 2	N	-0-			28
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 9	326 2	N	-0-			28
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	31 9	358 2	N	-0-			28
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33 9	452 2	N	-0-			28
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	889 1	453 2	N	-0-			28
						66 1						
COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874	- 12000
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	99 1	690 2	N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	131 1	819 2	N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	111 1	699 2	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	104 1	784 2	N	-0-			-0-
03	961 N	774	-0-	-187	-0-	92 1	682 2	N	-0-			-0-
04	780 N	706	-0-	-74	-0-	90 1	616 2	N	-0-			-0-
KAISER, J. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830	- 11872
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAINER (FRIO 3700)			48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
KAINER, JOHN E.			WELL #:	2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3719	- 3723
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAINER (YEGUA 6450)		48035 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
WILBECK		WELL #: 1		RRCID -> 218417		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 6510 - 6520					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14															

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.		710549													
LUCIAN		WELL #: 1		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU (I-A)		WELL #: 7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4403 D		RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	6498 -	6522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		9301	RRCID ->	107769	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7158 -	7178	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6534 -	6548	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6297 -	6307	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		4403 F	RRCID ->	110427	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6453 -	6484	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6380 -	6395	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6210 -	6230	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	T. A.	119943	-0-	119943	287819	5561 1 57738 2	Y	381	378 1	123
12	381533 X	93714	-0-	-287819	-0-	56216 3 9 4				
01	90892 X	89957	-0-	-935	-0-	4951 1 41703 2	Y	423	475 1	71
02	85028 X	75934	-0-	-9094	-0-	46557 3 38 4				
03	123504 X	80995	-0-	-42509	-0-	4416 1 45652 2	Y	395	377 1	89
04	79558 X	NO RPT	-0-	-79558	-0-	39381 3 73 4				
						3762 1 71759 2	Y	310	308 1	91
						72 4 341 9				
						4372 1 76250 2	Y	330	325 1	96
						10 4 363 9				
							Y	NO RPT		96

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6440	- 6465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631	COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7087	- 7107		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6426	- 6435		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6686	- 6697		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6396	- 6402		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	- 6816		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959	COMPL. DATE 06/09/1999	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6892	- 6930		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6506 - 6516
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 - 7350
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 - 6981
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 - 6572
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6402		RRCID -> 266313		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6915

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

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

11	12330	X	8931	-0-	-3399	-0-	231	1	3845	2	Y	42	45	1				30
							4808	3		1	4							
12	12741	X	6237	-0-	-6504	-0-	265	1	1099	2	Y	50	77	1				3
							4814	3		4	4							
01	12741	X	11133	-0-	-1608	-0-	257	1	5803	2	Y	53	49	1				7
							5006	3		9	4							
02	11598	X	10743	-0-	-855	-0-	262	1	10421	2	Y	45	48	1				4
							10	4		50	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	317	1	12068	2	Y	44	42	1				6
							2	4		48	9							
04	10770	X	5323	-0-	-5447	-0-	274	1	4994	2	Y	46	38	1				14
							4	4		51	9							

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4350 X	2413	-0-	-1937	-0-	63 1	1039 2	11 12 1	Y	11	12 1	30
12	4495 X	1204	-0-	-3291	-0-	1298 3	212 2	10 39 1	Y	10	39 1	1
01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	51 1	1654 2	15 14 1	Y	15	14 1	2
02	2706 X	2673	-0-	-33	-0-	929 3	2593 2	11 12 1	Y	11	12 1	1
03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	73 1	1799 2	13 12 1	Y	13	12 1	2
*04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1426 3	3185 2	64 22 1	Y	64	22 1	44
						3 4	70 9					

KGFU 1		WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8406
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	6680 - 6708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

11		12150 #	9668	-0-	-2482	-0-	-0-	250	1	4159	2	Y	54	47	1		37
								5199	3		1	4					
12		12276 #	6527	-0-	-5749	-0-	-0-	277	1	1149	2	Y	67	87	1		17
								5023	3		4	4					
01		12059 #	12022	-0-	-37	-0-	-0-	277	1	6259	2	Y	69	72	1		14
								5400	3		10	4					
02		11351 R	11351	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	10996	2	Y	63	50	1		27
								11	4		69	9					
03		12843 R	12843	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	12459	2	Y	49	61	1		15
								2	4		54	9					
04		11640 #	5871	-0-	-5769	-0-	-0-	301	1	5506	2	Y	54	42	1		27
								5	4		59	9					

 KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341 #	149	-0-	-192	-0-	6	1	26	2	Y	3	2	1	1
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	114	3	3	9					
02	319 #	200	-0-	-119	-0-	7	1	150	2	Y	1	1	1	1
03	341 #	173	-0-	-168	-0-	130	3	1	9					
*04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	2	1	1	2
						2	9	4	1	Y	6	6	1	2
						7	9	19	1	Y	17	2	1	17
						19	9							

 KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS //CONT.// 386310
WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2730 #	2195	-0-	-535	-0-	57 1	942 2	1177 3	1 4	N	16	24 1				5
12	2790 #	1401	-0-	-1389	-0-	59 1	247 2	1080 3	1 4	N	13	17 1				1
01	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	64 1	1464 2	1263 3	2 4	N	27	25 1				3
02	2349 #	2333	-0-	-16	-0-	57 1	2257 2	2 4	17 9	N	15	17 1				1
03	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	75 1	2862 2	1 4	17 9	N	15	15 1				1
04	2700 #	1285	-0-	-1415	-0-	66 1	1204 2	1 4	14 9	N	13	12 1				2

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY 256489 CNTY: WALLER
WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU 1 386310 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

11	9000 X	2631	-0-	-6369	-0-	68 1	1132 2	1417 3	1 4	Y	12	13 1				10
12	9300 X	1585	-0-	-7715	-0-	67 1	275 2	1205 3	1 4	Y	34	34 1				10
01	4588 X	2649	-0-	-1939	-0-	61 1	1367 2	1179 3	2 4	Y	36	38 1				8
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	110 1	4363 2	4 4	45 9	Y	41	19 1				30
03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	43 1	1623 2	1 4	28 9	Y	25	40 1				15
04	2640 X	2455	-0-	-185	-0-	123 1	2256 2	2 4	74 9	Y	67	16 1				66

KGFCU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	6 1	87 2	1 9	Y	1	1 1					-0-
12	620 N	252	-0-	-368	-0-	108 3	45 2	1 9	Y	2	2 1					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	194 3	230 2	2 9	Y	3	3 1					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11 1	292 2	3 9	Y	1	1 1					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	197 3	128 2	1 9	Y	1	1 1					-0-
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	8 1	139 2	3 9	Y	3	2 1					1

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205								
11	2490 N	2005	-0-	-485	-0-	52 1	860 2	1 4	Y	15	17 1					7
12	2542 N	1300	-0-	-1242	-0-	1075 3	228 2	1 4	Y	18	19 1					6
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	55 1	1312 2	1 4	Y	20	18 1					8
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	996 3	2063 2	2 4	Y	15	16 1					7
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	58 1	2405 2	17 9	Y	13	12 1					8
04	2460 N	1169	-0-	-1291	-0-	1133 3	1094 2	14 9	Y	14	12 1					10

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252								
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	1 4	Y	1	1 1					-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	118 3	10 3	1 4	Y	-0-						-0-
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	2 2	17 2	1 4	Y	-0-						-0-
02	203 N	46	-0-	-157	-0-	1 1	44 2	1 4	Y	-0-						-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13 3	29 2	1 4	Y	-0-						-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	16 2	1 4	Y	-0-						-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	53 1	883 2	Y	22	25 1	6
						1104 3	24 9				
12	1209 N	940	-0-	-269	-0-	41 1	166 2	Y	9	13 1	2
						723 3	10 9				
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	28 1	625 2	Y	8	7 1	3
						538 3	1 4				
02	1670 N	1629	-0-	-41	-0-	39 1	1580 2	Y	7	7 1	3
						2 4	8 9				
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	44 1	1667 2	Y	10	9 1	4
						1 4	11 9				
04	1170 N	286	-0-	-884	-0-	15 1	266 2	Y	4	5 1	3
						1 4	4 9				

KGFU 1		WELL #: W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284		
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	11 1	183 2	Y	2	2 1	-0-
						228 3	2 9				
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	13 1	52 2	Y	2	2 1	-0-
						226 3	2 9				
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	233 2	Y	2	2 1	-0-
						201 3	2 9				
02	406 N	37	-0-	-369	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	1	1 1	-0-
						32 3	1 9				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9 2	7 3	N	11	9 1	2
						12 9					
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	12 1	494 2	N	2	2 1	2
						1 4	2 9				
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	191 2	N	1	3 1	-0-
						1 9					
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	16 2	N	1		1
						1 9					

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445		
11	T. A.	14839	-0-	14839	20101	384 1	6360 2	Y	129	114 1	22
						7952 3	1 4				
12	27529 X	7428	-0-	-20101	-0-	315 1	1305 2	Y	83	98 1	7
						5712 3	5 4				
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	278 1	6289 2	Y	71	66 1	12
						5426 3	10 4				
02	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	255 1	10216 2	Y	118	114 1	16
						11 4	130 9				
03	15345 X	9724	-0-	-5621	-0-	248 1	9424 2	Y	46	52 1	10
						1 4	51 9				
04	14850 X	4434	-0-	-10416	-0-	228 1	4157 2	Y	42	40 1	12
						3 4	46 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269		PERF.10800 - 10826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	58 1 334 3	267 2 3 9	Y	3	3 1	2
12	899 N	328	-0-	-571	-0-	44 1 230 3	52 2 2 9	Y	2	3 1	1
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104 1 602 3	697 2 1 4	Y	24	19 1	6
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	1092 2 2 9	Y	2	5 1	3
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	947 2	Y	-0-	3 1	-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839	
11	1710 N	1078	-0-	-632	-0-	95 1 546 3	437 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	1519 N	699	-0-	-820	-0-	95 1 492 3	112 2	Y	-0-		-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129 1 736 3	852 2 1 4	Y	3	2 1	1
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	1412 2 4 9	Y	4	3 1	2
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	80 1	933 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	1350 N	820	-0-	-530	-0-	114 1 1 4	703 2 2 9	Y	2	2 1	-0-
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250	
11	5160 X	1973	-0-	-3187	-0-	173 1 998 3	797 2 1 4	Y	4	4 1	2
12	5332 X	1694	-0-	-3638	-0-	228 1 1192 3	273 2 1 4	Y	-0-	2 1	-0-
01	5332 X	3163	-0-	-2169	-0-	235 1 1350 3	1567 2 3 4	Y	7	5 1	2
02	3219 X	2898	-0-	-321	-0-	213 1 3 4	2658 2 24 9	Y	22	16 1	8
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	264 1 1 4	3079 2 4 9	Y	4	10 1	2
04	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	211 1 1 4	1295 2 13 9	Y	12	11 1	3
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	42	1	696	2	Y	7	13	1			2
						870	3		8	9						
12	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	45	1	189	2	Y	12	14	1			-0-
						827	3		1	4						
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	13	12	1			1
						892	3		2	4						
02	1566 N	1554	-0-	-12	-0-	37	1	1508	2	Y	6	7	1			-0-
						2	4		7	9						
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	Y	13	11	1			2
						1	4		14	9						
04	1920 N	815	-0-	-1105	-0-	41	1	763	2	Y	9	9	1			2
						1	4		10	9						
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212						
11	T. A.	5662	-0-	5662	17773	146	1	2426	2	Y	51	63	1			11
						3033	3		1	4						
12	21677 X	3904	-0-	-17773	-0-	165	1	683	2	Y	62	69	1			4
						2986	3		2	4						
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	156	1	3515	2	Y	58	53	1			9
						3030	3		6	4						
02	5539 X	5281	-0-	-258	-0-	128	1	5108	2	Y	36	41	1			4
						5	4		40	9						
03	7316 X	6171	-0-	-1145	-0-	157	1	5962	2	Y	46	43	1			7
						1	4		51	9						
04	6540 X	2726	-0-	-3814	-0-	139	1	2539	2	Y	42	39	1			10
						2	4		46	9						
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372						
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	129	1	592	2	Y	3	44	1			18
						739	3		1	4						
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	199	1	238	2	Y	6	19	1			5
						1042	3		1	4						
01	1519 N	1076	-0-	-443	-0-	80	1	533	2	Y	2	5	1			2
						460	3		1	4						
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	2	Y	1	2	1			1
						1	4		1	9						
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1464	2	Y	1	1	1			1
						1	4		1	9						
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	154	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
						1	4									
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390						
11	1830 N	1427	-0-	-403	-0-	123	1	566	2	Y	27	25	1			12
						708	3		30	9						
12	1891 N	1267	-0-	-624	-0-	166	1	199	2	Y	27	30	1			9
						871	3		1	4						
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	165	1	1097	2	Y	37	35	1			11
						945	3		2	4						
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	154	1	1921	2	Y	40	34	1			17
						2	4		44	9						
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1774	2	Y	27	36	1			8
						1	4		30	9						
04	2190 N	869	-0-	-1321	-0-	118	1	728	2	Y	20	22	1			6
						1	4		22	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID ->	194415	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10186	-	10206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	1983	-0-	-1227	-0-	51 1	852 2	Y	12	17	1	-0-	
12	3007 X	1386	-0-	-1621	-0-	1066 3	1 4	Y	11	11	1	-0-	
01	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	59 1	245 2	Y	17	16	1	1	
02	2398 X	2292	-0-	-106	-0-	1069 3	1 4	Y	18	18	1	1	
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	55 1	1232 2	Y	31	29	1	3	
04	2220 N	1250	-0-	-970	-0-	1063 3	2 4	Y	32	28	1	7	
						56 1	2214 2	Y					
						2 4	20 9						
						68 1	2596 2	Y					
						1 4	34 9						
						63 1	1151 2	Y					
						1 4	35 9						

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID ->	195662	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298	-	10318
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-	23	1	-0-	
12	3658 X	1593	-0-	-2065	-0-	65 1	269 2	Y	74	55	1	19	
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	1177 3	1 4	Y	106	99	1	26	
02	3422 X	2321	-0-	-1101	-0-	23 1	517 2	Y	178	142	1	62	
03	T. A.	2622	-0-	2622	2622	446 3	1 4	Y	34	62	1	34	
*04	3182 X	560	-0-	-2622	-0-	52 1	2071 2	Y	21	38	1	17	
						2 4	196 9						
						67 1	2517 2	Y					
						1 4	37 9						
						27 1	509 2	Y					
						1 4	23 9						

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID ->	196217	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10224	-	10244
11	2760 X	1658	-0-	-1102	-0-	146 1	671 2	Y	3	9	1	3	
12	2263 X	1033	-0-	-1230	-0-	838 3	3 9	Y	26	23	1	6	
01	2263 X	1893	-0-	-370	-0-	135 1	162 2	Y	36	33	1	9	
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	706 3	1 4	Y	54	43	1	20	
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	139 1	920 2	Y	109	107	1	22	
04	1500 N	835	-0-	-665	-0-	793 3	1 4	Y	46	55	1	13	
						162 1	2021 2	Y					
						2 4	59 9						
						194 1	2266 2	Y					
						1 4	120 9						
						109 1	674 2	Y					
						1 4	51 9						

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID ->	196218	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10312	-	10332
11	1920 N	1618	-0-	-302	-0-	41 1	684 2	Y	34	25	1	13	
12	1829 N	1143	-0-	-686	-0-	856 3	37 9	Y	87	72	1	28	
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44 1	186 2	Y	37	51	1	14	
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	816 3	1 4	Y	20	25	1	9	
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	44 1	992 2	Y	41	32	1	18	
04	1860 N	901	-0-	-959	-0-	855 3	2 4	Y	23	28	1	13	
						43 1	1740 2	Y					
						2 4	22 9						
						50 1	1875 2	Y					
						1 4	45 9						
						45 1	830 2	Y					
						1 4	25 9						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	40	42	1		25
						527	3		1	4					
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	26	1	112	2	Y	5	23	1		7
						489	3		1	4					
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	11	14	1		4
						534	3		1	4					
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	13	12	1		5
						1	4		14	9					
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	37	26	1		16
						1	4		41	9					
04	1170 N	483	-0-	-687	-0-	23	1	406	2	Y	48	43	1		21
						1	4		53	9					
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240						
11	5520 X	3524	-0-	-1996	-0-	91	1	1502	2	Y	47	53	1		28
						1878	3		1	4					
12	4774 X	2846	-0-	-1928	-0-	119	1	495	2	Y	61	67	1		22
						2163	3		2	4					
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	108	1	2445	2	Y	55	61	1		16
						2109	3		4	4					
02	4292 X	3868	-0-	-424	-0-	93	1	3740	2	Y	28	33	1		11
						4	4		31	9					
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	19	20	1		10
						1	4		21	9					
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327						
11	T. A.	2493	-0-	2493	9808	216	1	995	2	Y	34	58	1		24
						1245	3		37	9					
12	11391 X	1583	-0-	-9808	-0-	207	1	247	2	Y	43	53	1		14
						1081	3		1	4					
01	3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	138	1	924	2	Y	44	46	1		12
						798	3		2	4					
02	3132 X	1435	-0-	-1697	-0-	102	1	1265	2	Y	61	50	1		23
						1	4		67	9					
03	2914 X	1545	-0-	-1369	-0-	117	1	1362	2	Y	59	69	1		13
						1	4		65	9					
04	2490 X	675	-0-	-1815	-0-	86	1	527	2	Y	55	55	1		13
						1	4		61	9					
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2 //CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362											
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23 1 482 3	385 2 53 9	Y	48	31 1	17
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46 1 836 3	191 2 1 4	Y	70	64 1	23
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	41 1 805 3	932 2 2 4	Y	21	37 1	7
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	1252 2 18 9	Y	16	18 1	5
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	1380 2 24 9	Y	22	19 1	8
04	1740 N	630	-0-	-1110	-0-	31 1 1 4	559 2 39 9	Y	35	30 1	13

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224											
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	119 1 684 3	547 2 10 9	Y	9	17 1	9
12	1147 N	624	-0-	-523	-0-	82 1 426 3	97 2 19 9	Y	17	18 1	8
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	84 1 483 3	559 2 1 4	Y	8	10 1	6
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	1070 2	Y	-0-	6 1	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	90 1 8 9	1046 2	Y	7	6 1	1
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	95 1 7 9	578 2	Y	6	6 1	1

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499											
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	1 1	19
12	403 N	6	-0-	-397	-0-	1 2 3 9	2 3	Y	3	12 1	10
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	9 1 164 3	191 2 4 9	Y	4	1 1	13
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	2055 2 22 9	Y	20	8 1	25
03	T. A.	749	-0-	749	749	19 1 4 9	726 2	Y	4	22 1	7
*04	1517 X	768	-0-	-749	-0-	39 1 1 4	721 2 7 9	Y	6	5 1	8

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10364						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10950 X	7701	-0-	-3249	-0-	669 1	3079 2	Y	94	86 1						43
12	11315 X	5872	-0-	-5443	-0-	3849 3	774 1	925 2	Y	110	114 1					39
01	11160 X	9837	-0-	-1323	-0-	4048 3	721 1	4804 2	Y	145	136 1					48
02	10295 X	8724	-0-	-1571	-0-	4144 3	641 1	8006 2	Y	63	70 1					41
03	10044 X	9257	-0-	-787	-0-	8 4	726 1	8468 2	Y	56	74 1					23
04	9510 X	4403	-0-	-5107	-0-	1 4	608 1	3736 2	Y	51	53 1					21
						3 4		56 9								
RIVES				WELL #: 1	RRCID -> 235573	COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724						
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	Y	18	2 1						32
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	239 3	5 1	20 2	Y	21	26 1					27
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	85 3	4 1	94 2	Y	11	2 1					36
02	435 N	208	-0-	-227	-0-	81 3	5 1	198 2	Y	4	1 1					39
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 4	1 1	35 2	Y	2	30 1					11
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	2 9	6 1	107 2	Y	5	1 1					15
						1 4		6 9								
KGFU 2				WELL #: W 75	RRCID -> 235761	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652						
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22 1	365 2	Y	20	4 1						66
12	899 N	399	-0-	-500	-0-	456 3	16 1	64 2	Y	36	54 1					48
01	1426 N	588	-0-	-838	-0-	279 3	13 1	298 2	Y	16	2 1					62
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	258 3	20 1	814 2	Y	37	4 1					95
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1 4	13 1	505 2	Y	26	92 1					29
04	570 N	266	-0-	-304	-0-	29 9	13 1	238 2	Y	14	2 1					41
						15 9										
KGFU 1				WELL #: W 63	RRCID -> 238209	COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
11	T. A.	7242	-0-	7242	24076	187	1	3100	2	Y	71	84	1	42
						3876	3		1					
12	28799 X	4723	-0-	-24076	-0-	197	1	815	2	Y	131	129	1	44
						3564	3		3					
01	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	203	1	4586	2	Y	129	136	1	37
						3956	3		7					
02	8178 X	8105	-0-	-73	-0-	196	1	7826	2	Y	68	78	1	27
						8	4		75					
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	237	1	9011	2	Y	86	76	1	37
						1	4		95					
04	8610 X	4323	-0-	-4287	-0-	220	1	4012	2	Y	80	81	1	36
						3	4		88					
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614					
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	21	5	1	42
						552	3		23					
12	1550 N	589	-0-	-961	-0-	24	1	101	2	Y	20	34	1	28
						441	3		1					
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	Y	11	5	1	34
						542	3		1					
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	Y	10	5	1	39
						1	4		11					
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	11	38	1	12
						1	4		12					
04	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	52	1	959	2	Y	14	7	1	19
						1	4		15					
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372					
11	7950 X	5046	-0-	-2904	-0-	440	1	2030	2	Y	33	34	1	13
						2539	3		1					
12	8091 X	3918	-0-	-4173	-0-	518	1	618	2	Y	68	64	1	17
						2705	3		2					
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	608	1	4044	2	Y	18	28	1	7
						3489	3		6					
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	532	1	6650	2	Y	22	20	1	9
						7	4		24					
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	413	1	4821	2	Y	2	10	1	1
						1	4		2					
04	6570 X	4122	-0-	-2448	-0-	572	1	3514	2	Y	30	26	1	5
						3	4		33					
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114					
11	6840 X	5080	-0-	-1760	-0-	444	1	2044	2	Y	32	27	1	8
						2556	3		1					
12	6324 X	3441	-0-	-2883	-0-	458	1	547	2	Y	39	39	1	8
						2391	3		2					
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	494	1	3283	2	Y	28	30	1	6
						2831	3		5					
02	5713 X	5281	-0-	-432	-0-	387	1	4833	2	Y	51	40	1	17
						5	4		56					
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	478	1	5577	2	Y	60	66	1	11
						1	4		66					
04	6240 X	2862	-0-	-3378	-0-	393	1	2414	2	Y	48	50	1	9
						2	4		53					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010				TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	6728	-0-	6728	23476	588	1	2709	2	Y	39	47	1	19
						3387	3		1	4				
12	28166 X	4690	-0-	-23476	-0-	619	1	739	2	Y	87	83	1	23
						3233	3		3	4				
01	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	631	1	4196	2	Y	59	64	1	18
						3620	3		7	4				
02	7192 X	7154	-0-	-38	-0-	525	1	6557	2	Y	59	52	1	25
						7	4		65	9				
03	8246 X	8145	-0-	-101	-0-	637	1	7435	2	Y	65	75	1	15
						1	4		72	9				
04	7980 X	4150	-0-	-3830	-0-	573	1	3522	2	Y	47	51	1	11
						3	4		52	9				
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390				
11	T. A.	5452	-0-	5452	26175	476	1	2192	2	Y	40	41	1	17
						2739	3		1	4				
12	32096 X	5921	-0-	-26175	-0-	788	1	941	2	Y	65	64	1	18
						4116	3		4	4				
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	788	1	5239	2	Y	50	53	1	15
						4518	3		8	4				
02	9860 X	7457	-0-	-2403	-0-	549	1	6858	2	Y	39	36	1	18
						7	4		43	9				
03	10168 X	8900	-0-	-1268	-0-	698	1	8140	2	Y	55	60	1	13
						1	4		61	9				
04	9870 X	4620	-0-	-5250	-0-	639	1	3927	2	Y	46	47	1	12
						3	4		51	9				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER MINERALS CO.		483440		WELL #: 1		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 101485		COMPL. DATE 08/01/1982				TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DENNY, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	093774	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	301	2	74	9	N	67				240
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				240
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				240
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				240
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				240

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	2	7	9	N	6				253
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				253
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				253
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				253
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	2895	2	158	9	N	144				272
01	3100 N	4919	-0-	1819	1819	4880	2	39	9	N	35	182	1		125
02	2900 N	4565	-0-	1665	3484	4533	2	32	9	N	29				154
03	3100 N	3862	-0-	762	4246	3839	2	23	9	N	21				175
*04	4246 X	-0-	-0-	-4246	-0-					N	25	174	1		26

MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551						
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-	932	2	3	9	Y	3				39
*12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	45				84
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8				92
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	Y	5				97
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-	73	1		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				27

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640						
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-				192
*12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				192
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				192
*02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				192
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	100	1		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				92

KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 GORDY OIL COMPANY 317150
 MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11450 - 11460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	63030	45180	-0-	-17850	-0-	43307	3	1873	9	N	1703	1561	1			262
12	65131	32969	-0-	-32162	-0-	31647	3	1322	9	N	1202	1262	1			202
01	65131	29613	-0-	-35518	-0-	28462	3	1151	9	N	1046	1146	1			102
02	60929	22063	-0-	-38866	-0-	21220	3	843	9	N	766	725	1			143
03	65131	24374	-0-	-40757	-0-	23468	3	906	9	N	824	876	1	1	8	90
04	45180 #	26837	-0-	-18343	-0-	26022	3	815	9	N	741	703	1	1	8	127

KINGS COURT (Y-9) 49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05	31651	5243	-0-	-26408	-0-	300	1	4683	2	N	236	519	1			180
						260	9									
*06	30630	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					180
*07	31651	4755	-0-	-26896	-0-	4534	2	221	9	N	201	177	1			204
*08	31651	2783	-0-	-28868	-0-	2585	2	198	9	N	180	171	1			213
*09	30630	2088	-0-	-28542	-0-	1942	2	146	9	N	133	285	1			61
*10	31651	1565	-0-	-30086	-0-	1424	2	141	9	N	128					189
*11	30630	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					189
*12	31651	2915	-0-	-28736	-0-	2740	2	175	9	N	159					348
01	31651	2933	-0-	-28718	-0-	2772	2	161	9	N	146	339	1			155
02	29609	2873	-0-	-26736	-0-	2704	2	169	9	N	154					309
03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	711	2	90	9	N	82					391
04	2850 #	1119	-0-	-1731	-0-	1061	2	58	9	N	53					391

KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 MAXWELL, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 279697 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6404 - 6407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	7500	100	-0-	-7400	-0-	52068	100	2		N	-0-					115
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	44318				N	-0-					115
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	36568				N	81					196
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-	29318				N	949	994	1			151
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	21568				N	775	680	1			246
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-	14068				N	620	685	1			181

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 STRATA RESOURCES 825454
 KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
 IMPETRO OPERATING LLC 423519
 HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

11	420 N	393	-0-	-27	-0-	378	2	15	9	N	14					202
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	381	2	17	9	N	15					217
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	368	2	32	9	N	29	189	1			57
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	309	2	10	9	N	9					66
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	15					81
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12					93

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

11	570 N	520	-0-	-50	-0-	501	2	19	9	N	17					110
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	614	2	17	9	N	15					125
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28					153
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	632	2	21	9	N	19					172
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	696	2	36	9	N	33					205
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23					228

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2147	2	330	9	N	300	375	1			128
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1873	2	296	9	N	269	191	1			206
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2120	2	329	9	N	299	370	1			135
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2354	2	290	9	N	264	196	1			203
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2103	2	275	9	N	250	381	1			72
*04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1852	2	242	9	N	220	194	1			98

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

11	690 N	606	-0-	-84	-0-	561	2	45	9	N	41	180	1			67
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	562	2	44	9	N	40					107
01	620 N	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-					107
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					140
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	788	2	78	9	N	71					211
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	618	2	42	9	N	38	187	1			62

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

11	1260 N	666	-0-	-594	-0-	526	2	140	9	N	127	180	1			173
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	742	2	136	9	N	124	188	1			109
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1094	2	199	9	N	181	191	1			99
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1277	2	163	9	N	148	193	1			54
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	869	2	118	9	N	107					161
04	1260 N	725	-0-	-535	-0-	700	2	25	9	N	23					184

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.// 50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WEEDON, J. E. UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	287	2					45
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2					45
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2					45
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2					45
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2					45
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2					45

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862			
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	538	2	35	9	N	32	108
12	403 N	40	-0-	-363	-0-	30	2	10	9	N	9	117
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	274	2	81	9	N	74	191
02	551 N	255	-0-	-296	-0-	243	2	12	9	N	11	202
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13	215
04	330 N	226	-0-	-104	-0-	203	2	23	9	N	21	236

WEEDON-WEEDON B		WELL #: 1RE		RRCID -> 175106		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

FRANUS GT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279926		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688			
05	0 W	43215	-0-	43215	699367	42875	2	340	9	N	309	212
06	0 W	43531	-0-	43531	742898	43082	2	449	9	N	408	74
07	0 W	45971	-0-	45971	788869	45594	2	377	9	N	343	234
08	0 W	44080	-0-	44080	832949	43776	2	304	9	N	276	161
09	0 W	43276	-0-	43276	876225	43017	2	259	9	N	235	216
10	0 W	37721	-0-	37721	913946	37528	2	193	9	N	175	200
11	0 W	32505	-0-	32505	946451	32312	2	193	9	N	175	191
12	0 W	30299	-0-	30299	976750	30094	2	205	9	N	186	196
01	0 W	24162	-0-	24162	1000912	23967	2	195	9	N	177	185
02	0 W	22615	-0-	22615	1023527	22466	2	149	9	N	135	131
03	0 W	21913	-0-	21913	1045440	837	1	20919	2	N	143	86
						157	9					
04	0 W	19874	-0-	19874	1065314	648	1	19093	2	N	121	207
						133	9					

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745			
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1										
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	522	2	22	9	N	20	40
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	527	2	34	9	N	31	71
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	537	2	28	9	N	25	96
02	522 N	444	-0-	-78	-0-	429	2	15	9	N	14	110
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	472	2	11	9	N	10	120
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	465	2	44	9	N	40	160

FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP				251869									
RASCO, G. D.				WELL #: 1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8034	-		8052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1140 2	18 9		N	16			71
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			71
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774 2	8 9		N	7			78
02	1131 N	682	-0-	-449	-0-	682 1			N	-0-			78
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-			78
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-			78

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE 08/11/1988	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8058	-		8066		
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	3 9		N	3			123
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	837 2	21 9		N	19			142
01	899 N	731	-0-	-168	-0-	709 2	22 9		N	20			162
02	841 N	413	-0-	-428	-0-	411 1	2 9		N	2			164
03	868 N	509	-0-	-359	-0-	484 2	25 9		N	23			187
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	715 2	19 9		N	17			204

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 165234	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8077	-		8106		
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2			N	-0-			25
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2337 2	9 9		N	8			33
01	2635 N	1331	-0-	-1304	-0-	1323 2	8 9		N	7			40
02	1885 N	1308	-0-	-577	-0-	1308 1			N	-0-			40
03	2356 N	1857	-0-	-499	-0-	1854 2	3 9		N	3			43
04	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228 2			N	-0-			43

RASCO, G. D.				WELL #: 4	RRCID -> 197648	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8042	-		8065		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
WIESE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 8159	-		8183		
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	430 1	1846 2		N	29			59
						32 9							
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	433 1	1827 2		N	13			72
						14 9							
01	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	438 1	1834 2		N	31			103
						34 9							
02	2233 N	2063	-0-	-170	-0-	360 1	1680 2		N	21			124
						23 9							
03	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	385 1	1747 2		N	21			145
						23 9							
04	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	367 1	1680 2		N	17			162
						19 9							

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8147 - 8175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	280 1	1128 2	N	15		152
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	290 1	1370 2	N	19		171
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	280 1	1378 2	N	15		186
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	290 1	1466 2	N	12	164 1	34
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	270 1	1444 2	N	16		50
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	300 1	1435 2	N	39		89

TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132	
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	470 1	2021 2	N	29		55
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	467 1	1969 2	N	22		77
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	492 1	2058 2	N	30		107
02	2436 N	2099	-0-	-337	-0-	365 1	1703 2	N	28		135
03	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	390 1	1770 2	N	23		158
04	2490 N	2157	-0-	-333	-0-	383 1	1750 2	N	22		180

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6307 - 6311	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY	
LINN OPERATING, INC.		501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812		PERF. 8690 - 8710	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840 - 8931	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. 501545														
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998														
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	309 1	2340 2	6 4	109 9	Y	99	102 1		5
12	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	374 1	2157 2	1 4	98 9	Y	89	86 1		8
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	386 1	2569 2	12 4	95 9	Y	86	82 1		12
02	2900 N	3047	-0-	147	147	413 1	2496 2	44 4	94 9	Y	85	86 1		11
03	3285 X	3138	-0-	-147	-0-	466 1	2566 2	11 4	95 9	Y	86	93 1		4
*04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	491 1	2369 2	35 4	94 9	Y	85	73 1		16

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987													TOTAL DEPTH	13620	PERF.	3565 - 3585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987													TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11440 - 11514	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988													TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10984 - 11081	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988													TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11670 - 11680	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996													TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10214 - 11088	
11	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	5709	2	Y	122	130	1			24
							15	4	134	9							
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	5511	2	Y	109	93	1			40
							3	4	120	9							
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	5719	2	Y	85	101	1			24
							28	4	94	9							
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	963	1	5823	2	Y	106	110	1			20
							104	4	117	9							
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	1	5764	2	Y	87	79	1			28
							26	4	96	9							
*04	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	1	5973	2	Y	96	98	1			26
							87	4	106	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996													TOTAL DEPTH	14610	PERF.	11012 - 11568	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	Y	13	13	1	1
						2	4	14	9					
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	119	1	683	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	119	1	796	2	Y	10	9	1	2
						4	4	11	9					
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	147	1	892	2	Y	12	12	1	2
						16	4	13	9					
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	203	1	1118	2	Y	15	14	1	3
						5	4	17	9					
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	173	1	835	2	Y	76	61	1	18
						12	4	84	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	504	1	3812	2	Y	172	170	0	19
						10	4	189	9					
12	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	611	1	3526	2	Y	198	200	0	17
						2	4	218	9					
01	5456 X	4304	-0-	-1152	-0-	537	1	3573	2	Y	161	151	0	25
						17	4	177	9				2	1
02	5104 X	3121	-0-	-1983	-0-	426	1	2575	2	Y	67	81	0	11
						46	4	74	9					
03	5456 X	3295	-0-	-2161	-0-	499	1	2754	2	Y	27	35	0	3
						12	4	30	9					
04	4530 X	2610	-0-	-1920	-0-	442	1	2131	2	Y	5	7	0	1
						31	4	6	9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	85 1	647 2	Y	30	29 0		3
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2 4	33 9	Y	22	23 0		2
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	31 1	207 2	Y	16	15 0		3
						1 4	18 9					
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	11	12 0		2
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65 1	363 2	Y	1	2 0		1
						2 4	1 9					
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	148 1	713 2	Y	3	2 0		2
						10 4	3 9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

11	3000 X	2450	-0-	-550	-0-	266 1	2014 2	Y	150	154 1		30
						5 4	165 9					
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	442 1	2548 2	Y	121	105 1		46
						1 4	133 9					
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	381 1	2535 2	Y	91	109 1		28
						12 4	100 9					
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	367 1	2215 2	Y	89	99 1		18
						39 4	98 9					
03	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	386 1	2127 2	Y	89	81 1		26
						9 4	98 9					
04	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	485 1	2339 2	Y	46	59 1		13
						34 4	51 9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	7	7	0	1
						1	4	8	9					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

11	3750 X	3235	-0-	-515	-0-	365	1	2764	2	Y	90	89	1	7
						7	4	99	9					
12	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	451	1	2597	2	Y	81	77	1	11
						1	4	89	9					
01	3875 X	2962	-0-	-913	-0-	374	1	2492	2	Y	76	73	1	14
						12	4	84	9					
02	3625 X	3029	-0-	-596	-0-	414	1	2507	2	Y	57	61	1	10
						45	4	63	9					
03	3689 X	3023	-0-	-666	-0-	459	1	2529	2	Y	22	30	1	2
						11	4	24	9					
*04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	574	1	2764	2	Y	31	26	1	7
						40	4	34	9					

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	885	1	6706	2	Y	11	11	0	3
						18	4	12	9					
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1221	1	7047	2	Y	7	8	0	2
						4	4	8	9					
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	981	1	6529	2	Y	15	13	0	4
						32	4	17	9					
02	2581 X	47	-0-	-2534	-0-	6	1	40	2	Y	-0-	4	0	-0-
						1	4							
03	1984 X	22	-0-	-1962	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

11	2310 X	703	-0-	-1607	-0-	205	1	457	2	Y	37			149
						41	9							
12	2387 X	1211	-0-	-1176	-0-	360	1	751	2	Y	91	106	1	94
						100	9							
01	2232 X	942	-0-	-1290	-0-	257	1	609	2	Y	69			163
						76	9							
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	528	1	1223	2	Y	78	121	1	75
						86	9							
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	528	1	1193	2	Y	90	62	8	103
						99	9							
*04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	414	1	1149	2	Y	70	89	1	27
						77	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990													
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2014													

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	31	1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	23	1	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	39	1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	46	1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	38	1	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	24	1	9

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684										COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10865 - 11232	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502										COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11114 - 11852	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709										COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11269 - 11925	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. 501545															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099										COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 14520		PERF.13434 - 13648	
11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1051	1	2348	2	N	52	112		
12		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	1032	1	2151	2	N	64	167		
01		3348 X	3331	-0-	-17	-0-	970	1	2298	2	N	57	224		
02		3132 X	2247	-0-	-885	-0-	656	1	1522	2	N	63	80		
03		3658 X	2304	-0-	-1354	-0-	685	1	1547	2	N	65	134		
04		3450 X	2810	-0-	-640	-0-	726	1	2012	2	N	65	191		

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039										COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13645 - 14303	
11		3840 X	3567	-0-	-273	-0-	415	1	3144	2	Y	-0-	-0-		
12		3968 X	3337	-0-	-631	-0-	493	1	2843	2	Y	-0-	-0-		
01		3968 X	3364	-0-	-604	-0-	438	1	2912	2	Y	-0-	-0-		
02		3712 X	3622	-0-	-90	-0-	506	1	3061	2	Y	-0-	-0-		
03		4030 X	2930	-0-	-1100	-0-	448	1	2471	2	Y	-0-	-0-		
04		3570 X	3413	-0-	-157	-0-	579	1	2793	2	Y	-0-	-0-		

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13726 - 13781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	15510 X	15145	-0-	-365	-0-	1756	1 13307	2 Y	42	44 1	6
						36	4 46	9			
12	16027 X	14938	-0-	-1089	-0-	2199	1 12687	2 Y	42	36 1	12
						6	4 46	9			
01	16027 X	15023	-0-	-1004	-0-	1947	1 12955	2 Y	54	56 1	10
						62	4 59	9			
02	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	2130	1 12873	2 Y	30	36 1	4
						229	4 33	9			
03	17391 X	15643	-0-	-1748	-0-	2387	1 13165	2 Y	29	27 1	6
						59	4 32	9			
*04	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	2777	1 13403	2 Y	39	39 1	6
						196	4 43	9			

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163	
11	7200 X	5584	-0-	-1616	-0-	650	1 4921	2 Y	-0-		-0-
						13	4 33	9			
12	6696 X	6289	-0-	-407	-0-	928	1 5358	2 Y	-0-		-0-
						3	4 4				
01	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	834	1 5551	2 Y	-0-		-0-
						27	4 4				
02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	866	1 5230	2 Y	-0-		-0-
						93	4 4				
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	1053	1 5806	2 Y	-0-		-0-
						26	4 4				
*04	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1335	1 6445	2 Y	-0-		-0-
						94	4 4				

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283	
11	1320 N	881	-0-	-439	-0-	99	1 747	2 Y	30	30 1	7
						2	4 33	9			
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	186	1 1074	2 Y	36	30 1	13
						1	4 40	9			
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	149	1 995	2 Y	29	34 1	8
						5	4 32	9			
02	841 N	725	-0-	-116	-0-	101	1 612	2 Y	1	7 1	2
						11	4 1	9			
03	1302 N	755	-0-	-547	-0-	111	1 616	2 Y	23	18 1	7
						3	4 25	9			
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	203	1 980	2 Y	26	25 1	8
						14	4 29	9			

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578	
11	4080 X	4060	-0-	-20	-0-	1225	1 2736	2 N	90	189 1	145
						99	9 9				
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	1419	1 2960	2 N	85	1 8	229
						94	9 9				
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1282	1 3036	2 N	87	195 1	121
						96	9 9				
02	3944 X	3114	-0-	-830	-0-	912	1 2114	2 N	80	2 8	199
						88	9 9				
03	4681 X	3056	-0-	-1625	-0-	911	1 2057	2 N	80	188 1	89
						88	9 9			2 8	
04	4320 X	3643	-0-	-677	-0-	948	1 2628	2 N	61	1 8	149
						67	9 9				

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	1274	-0-	-76	-0-	394	1	880	2	N	-0-					155
12	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	388	1	809	2	N	-0-					155
01	1426 X	1208	-0-	-218	-0-	359	1	849	2	N	-0-					155
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	400	1	928	2	N	10					165
						11	9									
03	1209 N	738	-0-	-471	-0-	225	1	507	2	N	5					170
						6	9									
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	289	1	801	2	N	17					187
						19	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	971	1	2168	2	Y	24					140
						26	9									
12	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	920	1	1918	2	Y	46	86	1	26	8	74
						51	9									
01	3255 X	2550	-0-	-705	-0-	752	1	1780	2	Y	16					90
						18	9									
02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1280	1	2969	2	Y	43	75	1	13	8	45
						47	9									
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	1576	1	3559	2	Y	57	11	8			91
						63	9									
*04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1107	1	3069	2	Y	46	100	1	8	8	29
						51	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

11	T. A.	2865	-0-	2865	8384	878	1	1961	2	Y	24					167
						26	9									
12	11445 X	3061	-0-	-8384	-0-	961	1	2003	2	Y	88	78	8			177
						97	9									
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	891	1	2111	2	Y	10					187
						11	9									
02	2784 X	2039	-0-	-745	-0-	585	1	1357	2	Y	88	68	8			207
						97	9									
03	3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	598	1	1351	2	Y	71	188	1	55	8	35
						78	9									
04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	752	1	2085	2	Y	80	77	8			38
						88	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2790 X	2581	-0-	-209	-0-	296 1	2243 2	N	33	29 1		6
							6 4	36 9					
12		2883 X	2669	-0-	-214	-0-	388 1	2238 2	N	38	30 1		14
							1 4	42 9					
01		2883 X	2677	-0-	-206	-0-	344 1	2287 2	N	32	36 1		10
							11 4	35 9					
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	385 1	2325 2	N	39	40 1		9
							41 4	43 9					
03		2883 X	2880	-0-	-3	-0-	427 1	2357 2	N	77	63 1		23
							11 4	85 9					
*04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	475 1	2291 2	N	54	59 1		18
							33 4	59 9					

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041	- 13120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555	- 3585
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500)				51423 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MEC/SEALY-SMITH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	235490	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3486	- 3492
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.				501545									
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6022	- 6028	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39			158
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	143 1		56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216	172 1		100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			127
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			130

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

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

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

OIL AND GAS DIVISION

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

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 149298		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 16498		PERF.11652 - 11682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2016		- PLUGGED 03/17/16							

SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11678 - 11710	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12786 - 12810	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LARIO (10400)		52080 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752									
ZAPALAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233372		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9920 - 9940	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA)		52430 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
ARLEDGE, TERRY		030801									
SHANAHAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213874		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4054 - 4056	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
DYKES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)				52676 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627											
MACO-STEWART ETAL G/U				WELL #: 2	RRCID -> 112030	COMPL. DATE 07/25/1984	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10858	- 10864						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
SMITH IKE T.				WELL #: 1	RRCID -> 058096	COMPL. DATE 12/10/1973	TOTAL DEPTH 12960	PERF.12316	- 12348						
11	14850	X	11962	-0-	-2888	-0-	11511	3	451	9	N	410	561	1	168
12	15345	X	334	-0-	-15011	-0-	324	3	10	9	N	9			177
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	51			228
02	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	14844	3	655	9	N	595	557	1	266
03	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11451	3	459	9	N	417	369	1	314
*04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	11856	3	448	9	N	407	366	1	355

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
DAVIS, WIRT				WELL #: 5	RRCID -> 157737	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12270	- 12382						
11	8400	X	7259	-0-	-1141	-0-	6949	2	310	9	N	282	359	1	306
12	8680	X	7733	-0-	-947	-0-	7350	2	383	9	N	348	380	1	274
01	8680	X	7823	-0-	-857	-0-	7412	2	411	9	N	374	357	1	291
02	7540	X	7175	-0-	-365	-0-	6771	2	404	9	N	367	370	1	288
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7266	2	391	9	N	355	362	1	281
04	6840	X	4236	-0-	-2604	-0-	4004	2	232	9	N	211	193	1	299

LEXINGTON, EAST (4435)				53488 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEE				
ADS OIL & GAS, INC.				000225											
PERRY, ALPH. E.				WELL #: 1	RRCID -> 115436	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 4582	PERF. 4460	- 4480						
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			24
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			24
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			24
02	203	N	30	-0-	-173	-0-	30	2			N	-0-			24
03	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-			24
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			24

LIBERTY, SOUTH				53498 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY				
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826											
ROBINSON, JESSIE				WELL #: 2	RRCID -> 183811	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8330	- 9707						
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY RESERVES GROUP LLC				252035											
BALDWIN, J. C. A/C #1				WELL #: 21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 9198	PERF. 7596	- 8020						
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH ENERGY RESERVES GROUP LLC		//CONT.// 53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
MINNIE PRUITT FEE		//CONT.// 252035		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		210 #	92	-0-	-118	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-		-0-

JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE		447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1		712827		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE		768684		WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		916954		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8000 - 8016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	174	-0-	174	982	94	2	80	9	Y	73	82	1	151
12	SHUT IN	645	-0-	645	1627	581	1	64	9	Y	58			209
01	SHUT IN	253	-0-	253	1880	203	1	50	9	Y	45			254
02	SHUT IN	300	-0-	300	2180	158	1	142	9	Y	129	199	1	184
03	2279 X	99	-0-	-2180	-0-	16	1	83	9	Y	75			259
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	228	1	187	9	Y	170	227	1	202

WAGNER OIL COMPANY 891175
 PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 ENERGY RESERVES GROUP LLC 252035
 WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-
03	13 R	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
 FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	91 1	65 2	Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

11	3510 #	3480	-0-	-30	-0-	691 1	2629 3	N	145			360
12	3720 #	3177	-0-	-543	-0-	160 9						
						638 1	2426 3	N	103	164 1		299
						113 9						
01	3720 #	482	-0-	-3238	-0-	479 3	3 9	N	3			302
02	3480 #	2011	-0-	-1469	-0-	407 1	1497 3	N	97	317 1		82
						107 9						
03	4561 R	4561	-0-	-0-	-0-	658 1	3600 3	N	275	197 1		160
						303 9						
*04	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	818 1	2700 3	N	153	154 1		159
						168 9						

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.		127449													
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953			TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691						
11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	415	1	5245	3	N	25				103
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	28	9	414	1	N	16				119
01	930 X	258	-0-	-672	-0-	18	9	27	1	N	-0-				119
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	141	1	1169	3	N	-0-				119
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	349	1	3525	3	N	18	115	1		22
*04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	20	9	276	1	N	19				41
						21	9								

POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644						
11	2550 X	1347	-0-	-1203	-0-	99	1	1248	3	N	-0-				56
12	2635 X	1507	-0-	-1128	-0-	117	1	1390	3	N	-0-				56
01	2635 X	852	-0-	-1783	-0-	89	1	763	3	N	-0-				56
02	2465 X	743	-0-	-1722	-0-	80	1	663	3	N	-0-				56
03	2046 X	682	-0-	-1364	-0-	61	1	619	3	N	2				58
*04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	2	9	134	1	N	17				75
						19	9								

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682						
11	450 X	231	-0-	-219	-0-	17	1	214	3	N	-0-				88
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	N	-0-	55	1		33
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-				33
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	N	-0-				33
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	25	1	253	3	N	-0-				33
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-				33

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534						
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-				45
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	N	-0-				45
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-				45
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-				45
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-				45
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-				45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149		PERF. 11672 - 11682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	22800	25982	-0-	3182	23046	90 1	25769 3	N	112	185 1	109
12	127981	27405	-0-	-100576	-0-	123 9	27035 3	N	252	184 1	177
01	24931	24931	-0-	-0-	-0-	93 1	24730 3	N	98	181 1	94
02	22832	22832	-0-	-0-	-0-	108 9	22637 3	N	98		192
03	28644 #	22076	-0-	-6568	-0-	87 1	21625 3	N	327	359 1	160
04	26520 #	19460	-0-	-7060	-0-	108 9	19264 3	N	96	183 1	73
						90 1					
						106 9					

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4385 - 4387	
11	4770 X	4180	-0-	-590	-0-	15 1	4165 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	16 1	4726 2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4171	-0-	-758	-0-	16 1	4155 2	N	-0-		-0-
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	15 1	5201 2	N	-0-		-0-
03	4929 X	4537	-0-	-392	-0-	16 1	4521 2	N	-0-		-0-
04	4590 X	4406	-0-	-184	-0-	15 1	4391 2	N	-0-		-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)		53919 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 258257		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3954 - 3956	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744		PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE GU 2		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637 - 9672	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	579	1	7308	3	N	6					60
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	617	1	7307	3	N	8					68
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	779	1	6633	3	N	34					102
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	813	1	6725	3	N	23	84	1			41
03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	697	1	7041	3	N	13					54
*04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	623	1	6195	3	N	26					80

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

11	240 N	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	N	-0-					148
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					148
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	N	-0-					148
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	N	-0-					148
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					148
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					100
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	N	-0-					100
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-					100
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-					100
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					100
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	21	1	206	3	N	-0-					100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

11	DLQ G-10	10235	-0-	10235	10235	10235	2			N	-0-					85
12	DLQ G-10	7192	-0-	7192	17427	7192	2			N	-0-					85
01	DLQ G-10	1518	-0-	1518	18945	1518	2			N	-0-					85
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, S (WILCOX 9900) //CONT.// 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WAGNER OIL COMPANY 891175
 WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15

LITTLE LAKE (YEGUA) 54025 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 279736 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 13518 - 13530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	116370	-0-	-0-	-116370	-0-					N	-0-			170
12	120249	76	-0-	-120173	-0-	1	1	75	2	N	-0-			170
01	120249	-0-	-0-	-120249	-0-					N	-0-			170
02	112491	87	-0-	-112404	-0-	3	1	84	2	N	-0-			170
03	120249	7	-0-	-120242	-0-	3	1	4	2	N	-0-			170
04	116370	5	-0-	-116365	-0-	3	1	2	2	N	-0-			170

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584 - 2605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1784 - 1792	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	1624 - 1636	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2039 - 2042	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2078 - 2080	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

VIESCA GAS CO.		885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15																

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	574	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	124	-0-	-186	-0-	106	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	144	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	236	1	1	2	Y	-0-					-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - P/A 04/15/16																

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

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

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)				54540	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
RANCHO CULLEN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	254241	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	15532	PERF. 8222 - 8230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		8827	-0-	-0-	-8827	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26896 06/14/2015															

LONG POINT (FRIO)				54700	166	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
AZTEC EXPLORATION, INC.				039673											
GULF FEE				WELL #:	5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF. 509 - 513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)				54712	300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON			
NADSOLLCO LLC				598945											
DONNER				WELL #:	2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7301			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-

BROWN, E. W JR.				WELL #:	1	RRCID ->	279221	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7290 - 7294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 W	12969	-0-	12969	164270	23	1	12881	2	N	59	189	1	58
							65	9							
12		0 W	14549	-0-	14549	178819	34	1	14476	2	N	35			93
							39	9							
01		0 W	10954	-0-	10954	189773	25	1	10876	2	N	48	91	1	50
							53	9							
02		0 W	9860	-0-	9860	199633	20	1	9805	2	N	32			82
							35	9							
03		0 W	8533	-0-	8533	208166	42	1	8456	2	N	32			114
							35	9							
04		0 W	7859	-0-	7859	216025	39	1	7785	2	N	32			146
							35	9							

LONG PRAIRIE (11800)				54712	400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	103225	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	14361	PERF. 11822 - 11840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701							
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6692 - 6712
11	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	241 1	2307 2	N	12		106
12	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	13 9	2435 2	N	11		117
01	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	256 1	2622 2	N	21		138
02	2871 X	2426	-0-	-445	-0-	12 9	2177 2	N	6		144
03	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	266 1	2497 2	N	10		154
*04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	23 9	2762 2	N	12		166
						242 1					
						7 9					
						289 1					
						11 9					
						262 1					
						13 9					

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

GARRISON LTD.				295861				CNTY: WHARTON			
FENNER		WELL #:		1	RRCID ->	210881	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6699 - 6779
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HOME PETROLEUM CORP.				396852				CNTY: WHARTON			
FENNER		WELL #:		1	RRCID ->	137440	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6778 - 6826
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		42
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		42
01	775 N	8	-0-	-767	-0-	8 2		Y	-0-		42
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-		42
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 1	2 9	Y	2		44
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	3		47

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

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352				CNTY: WHARTON			
AM		WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724 - 6750
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		-0-

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

LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC				628135							
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2060 - 2068
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135										
FEDERAL		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	735		N	-0-			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5763 - 5768		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OVERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 279165		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5779 - 5783		
11	7500	337	-0-	-7163	-0-	337	2	N	-0-			-0-
12	7750	89	-0-	-7661	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-			N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213 PERF. 6041 - 6044						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545 PERF. 6151 - 6155	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
STEWART, W. L.		WELL #:	6	RRCID ->	150672	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	7148 PERF. 5443 - 5453	
11		5280 #	4693	-0-	-587	-0-	166 1	4527 2	N	-0-
12		5456 #	3396	-0-	-2060	-0-	149 1	3247 2	N	-0-
01		5637 R	5637	-0-	-0-	-0-	171 1	5466 2	N	-0-
02		5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	160 1	5173 2	N	-0-
03		5566 R	5566	-0-	-0-	-0-	171 1	5395 2	N	-0-
*04		5628 R	5628	-0-	-0-	-0-	166 1	5462 2	N	-0-

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.		298884										
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 6994 - 6999			
11		68251	9908	-0-	-58343	45074	9747 1	161 9	N	146	198 1	161
12		6820	9742	-0-	2922	47996	9626 1	116 9	N	105		266
01		17597	7855	-0-	-9742	38254	7783 1	72 9	N	65	184 1	147
02		6380	4546	-0-	-1834	36420	4465 1	81 9	N	74		221
03		6820	4609	-0-	-2211	34209	4530 1	79 9	N	72		293
04		6600	NO RPT	-0-	-6600	27609			N	NO RPT		293

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RASMUSSSEN		WELL #:	2	RRCID ->	236470	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 4324 - 4327			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

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

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DACUS RESOURCES, INC. 196959
 SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
 MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4809 - 4812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921									
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5350 - 5352	
11	1950 N	1583	-0-	-367	-0-	1583	2	N	-0-		-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1486	-0-	-51	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
*04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-		-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5482 - 5484	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
		284921									
		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5350 - 5352	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		727045									
		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5482 - 5484	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103																	
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40										RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

PLEASANT, E. D. WELL #: 8										RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63										RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-				

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																	
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1										RRCID ->	007031	COMPL. DATE	01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7712 - 7714
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13										RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8										RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-				

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B	CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103											
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972	TOTAL DEPTH 7745	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH 7833	PERF. N/A						
11		330 #	347	-0-	17 B	-430	17	1	330	2	N	-0-				-0-
12		248 #	348	-0-	100 B	-330	17	1	331	2	N	-0-				-0-
01		341 #	349	-0-	8 B	-322	15	1	334	2	N	-0-				-0-
02		348 #	338	-0-	-10 B	-332	14	1	324	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->	-56										
03		372 #	348	-0-	-24 B	-300	13	1	335	2	N	-0-				-0-
04		360 #	248	-0-	-112 B	-412	9	1	239	2	N	-0-				-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 7687 - 7689						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 7797	PERF. N/A						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7678 - 7697						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 7792	PERF. 7648 - 7652						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 Z	384	-0-	384 B	16491	19 1	365 2	N	-0-		-0-
12		0 Z	386	-0-	386 B	16877	19 1	367 2	N	-0-		-0-
01		17266 R	389	-0-	-16877 B	-0-	16 1	373 2	N	-0-		-0-
02		364 R	364	-0-	-0- B	-0-	349 1	15 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 #	286	-0-	-117 B	-117	11 1	275 2	N	-0-		-0-
04		390 #	386	-0-	-4 B	-121	15 1	371 2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170

11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-		-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 2	Y	-0-		-0-
02		174 N	116	-0-	-58	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	157556	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7221 - 7242

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
BEAUMONT LAUNCH CLUB B				WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	508 1	582 2	Y		-0-			-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	533 1	657 2	Y		-0-			-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	450 1	589 2	Y		-0-			-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	418 1	554 2	Y		-0-			-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	406 1	633 2	Y		-0-			-0-
*04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	391 1	614 2	Y		-0-			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532	
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	445 1	505 2	Y		-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	466 1	471 2	Y		-0-			-0-
01		837 N	760	-0-	-77	-0-	395 1	365 2	Y		-0-			-0-
02		783 N	711	-0-	-72	-0-	366 1	345 2	Y		-0-			-0-
03		837 N	760	-0-	-77	-0-	356 1	404 2	Y		-0-			-0-
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	343 1	392 2	Y		-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7400 - 7540	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y		-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y		-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y		-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	Y		-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y		-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y		-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7470 - 7522	
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	559 1	2016 2	Y		-0-			-0-
12		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	596 1	2342 2	Y		-0-			-0-
01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	555 1	2174 2	Y		-0-			-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	489 1	1451 2	Y		-0-			-0-
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	474 1	1557 2	Y		-0-			-0-
*04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	456 1	1509 2	Y		-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548	
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	57 1	123 2	N		-0-			-0-
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	65 1	43 2	N		-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	58 1	88 2	N		-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	59 1	118 2	N		-0-			-0-
03		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 1		N		-0-			-0-
04		150 N	48	-0-	-102	-0-	41 1	7 2	N		-0-			-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41 1	799 2	Y	-0-	-0-	
12	837 N	558	-0-	-279	-0-	27 1	531 2	Y	-0-	-0-	
01	868 N	534	-0-	-334	-0-	23 1	511 2	Y	-0-	-0-	
02	812 N	414	-0-	-398	-0-	17 1	397 2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	16 1	418 2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	16 1	404 2	Y	-0-	-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554			
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	219 1	1456 2	Y	36	34 1	8
						40 9					
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	227 1	1471 2	Y	38	41 1	5
						42 9					
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	233 1	1469 2	Y	35	34 1	6
						39 9					
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	213 1	1310 2	Y	33	37 1	2
						36 9					
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	207 1	1421 2	Y	31	30 1	3
						34 9					
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	200 1	1375 2	Y	32	32 1	3
						35 9					

BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	N	-0-	-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	13 1	297 2	N	-0-	-0-	
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	12 1	278 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	12 1	298 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11 1	289 2	N	-0-	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 X	1045	-0-	-395	-0-	51	1	994	2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	51	1	1151	2	Y	10	8	1	2
						11	9							
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
03	T. A.	2312	-0-	2312	2312	84	1	2139	2	Y	81	75	1	7
						89	9							
04	T. A.	4066	-0-	4066	6378	150	1	3825	2	Y	83	81	1	9
						91	9							

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	182	1	309
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	138	190	1	257
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	192	180	1	269
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1	263
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	180	1	265
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	182	1	267

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
02	319 N	232	-0-	-87	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	9	1	239	2	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BPMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUEGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

*05	32463	33896	-0-	1433	1433	33842	2	54	9	N	49					146
*06	30540	28753	-0-	-1787	-0-	28706	2	47	9	N	43					189
*07	31558	25905	-0-	-5653	-0-	25803	2	102	9	N	93					282
*08	31558	22177	-0-	-9381	-0-	22144	2	33	9	N	30	176	1			136
*09	29386	25461	-0-	-3925	-0-	25392	2	69	9	N	63					199
*10	36239	29379	-0-	-6860	-0-	29373	2	6	9	N	5					204
*11	30724	29035	-0-	-1689	-0-	29032	2	3	9	N	3					207
*12	41149	34043	-0-	-7106	-0-	720	1	33280	2	N	39	169	1			77
						43	9									
*01	31166	32272	-0-	1106	1106	696	1	31540	2	N	33					110
						36	9									
*02	31246	31272	-0-	26	1132	672	1	30574	2	N	24					134
						26	9									
*03	39432	33583	-0-	-5849	-0-	696	1	32887	2	N	-0-	134	1			-0-
04	38160	30226	-0-	-7934	-0-	696	1	29530	2	N	-0-					-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					50
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					50
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					50
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-					N	-0-					50
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUEGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	185224	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9628 PERF. 9245 - 9257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884										
HUEBNER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	115166	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	10593 PERF. 9801 - 9813			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	182272	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	9628 PERF. 9295 - 9309			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548 PERF. 9352 - 9360			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF -B-		WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887 PERF.10376 - 10416			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10407 - 10418			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			56
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
LOUIS WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809				
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	92	2	2	9	N	2	65
12	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-	65
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-	65
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2			N	-0-	65
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	65
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-	65

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675												
JOHNSON		WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190						
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	973	1	1001	3	Y	331	240	1	894
						364	9							
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	910	1	633	3	Y	375	601	1	668
						413	9							
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	150	1	518
02	1972 N	1168	-0-	-804	-0-	704	1	113	3	Y	319	46	1	791
						351	9							
*03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	132	229	1	694
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			694

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	612	2	62	9	N	56	96
12	1984	N	639	-0-	-1345	-0-	628	2	11	9	N	10	106
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	443	2	17	9	N	15	121
02	638	N	412	-0-	-226	-0-	408	2	4	9	N	4	125
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	439	2	3	9	N	3	128
04	450	N	206	-0-	-244	-0-	204	2	2	9	N	2	130

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	260	1	852	2	N	38	234
							42	9					
12	868	N	325	-0-	-543	-0-	130	1	154	2	N	37	271
							41	9					
01	1054	N	850	-0-	-204	-0-	78	1	709	2	N	57	139
							63	9					
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	42	181
							46	9					
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	N	47	228
							52	9					
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	104	1	620	2	N	41	129
							45	9					

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

11	990	N	980	-0-	-10	-0-	916	2	64	9	N	58	118
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	970	2	55	9	N	50	168
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	948	2	36	9	N	33	201
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	895	2	31	9	N	28	62
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	977	2	53	9	N	48	110
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	907	2	47	9	N	43	153

 LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	25	1	188	2	N	-0-				47
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	189	2	N	24				71
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	9	125	1	N	50				121
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	55	9			N	8	117	1		12
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-				12
04	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-				12

 KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

11	600 N	369	-0-	-231	-0-	300	1	69	9	N	63				172
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	150	1	85	9	N	77	190	1		59
01	1271 N	655	-0-	-616	-0-	125	1	422	2	N	98				157
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	108	9	75	1	N	46				203
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	51	9	325	1	N	193	171	1		225
*04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	212	9	425	1	N	200	376	1		49
						220	9								

 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 FIVE-JAB, INC. 271310
 WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
 'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

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

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
 DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15 1	1243 2	N	-0-			-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15 1	2015 2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3331	-0-	231	231	15 1	3316 2	N	-0-			-0-
02	2453	N	2222	-0-	-231	-0-	15 1	2207 2	N	-0-			-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	15 1	931 2	N	-0-			-0-
04	990		871	-0-	-119	-0-	15 1	856 2	N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 19947 PERF.19523 - 19553

11		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 OMMEX ENERGY, INC. 622718
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		//CONT.//		56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481								
CANNON, W. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	

STONE, HENRIETTA		WELL #:		2	RRCID ->	085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9024 - 9056
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	251 1	4261 2	Y	20		55
12	3751 X	3415	-0-	-336	-0-	216 1	3175 2	Y	22		77
01	3751 X	3022	-0-	-729	-0-	226 1	2772 2	Y	22	48 1	51
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	236 1	3362 2	Y	33	47 1	37
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	299 1	4668 2	Y	27		64
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	30 9		Y	NO RPT		64

MADISONVILLE (DEXTER 8800)		56590 270		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
JOHNSTON UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	007107	COMPL. DATE	07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9114 - 9195
11	3360	2253	-0-	-1107	-0-	300 1	1953 2	Y	-0-		160
12	3472	2430	-0-	-1042	-0-	240 1	2190 2	Y	-0-		160
01	4192	4192	-0-	-0-	-0-	310 1	3882 2	Y	-0-		160
02	3801	3801	-0-	-0-	-0-	290 1	3511 2	Y	-0-		160
03	4463	4463	-0-	-0-	-0-	310 1	4153 2	Y	-0-		160
*04	4019	4019	-0-	-0-	-0-	300 1	3719 2	Y	-0-		160

MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
FUHLBERG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227306	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11674 - 11940
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	251335	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11980 - 12060
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134											
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11704 - 11898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
CRANE		WELL #:		3	RRCID ->	112430	COMPL. DATE	08/11/1984	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8494 - 8496				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2015 - P/A 06/30/2015															

VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 STONE, HENRIETTA WELL #: RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012																	

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	450	1	2599	2	N	70					216
12	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	465	1	2490	2	N	6					222
01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	465	1	2540	2	N	77	191	1			108
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	435	1	2576	2	N	54					162
03	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	465	1	2555	2	N	49					211
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	450	1	2763	2	N	38	187	1			62

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

11	2520	N	2203	-0-	-317	-0-	2178	2	25	9	N	23					126
12	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2363	2	22	9	N	20					146
01	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2337	2	33	9	N	30					176
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					176
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					176
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	N	7					183

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	85	1	1489	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	78	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	N	-0-					-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	69	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	65	1	1092	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	41 1	722 2	N	4		181
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44 1	774 2	N	4	177 1	8
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	44 1	764 2	N	-0-		8
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	705 2	N	7		15
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	44 1	752 2	N	11		26
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	42 1	708 2	N	9		35

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34 1	587 2	N	35		161
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	664 2	N	16		177
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40 1	691 2	N	4		181
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37 1	645 2	N	23	175 1	29
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39 1	669 2	N	14		43
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	38 1	639 2	N	34		77

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	7		68
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	20 1	358 2	N	6		74
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	379 2	N	12		86
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	N	6		92
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	435 2	N	7		99
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	N	9		108

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

11	2400 X	2197	-0-	-203	-0-	119 1	2078 2	N	-0-		-0-
12	2480 X	2290	-0-	-190	-0-	123 1	2167 2	N	-0-		-0-
01	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	124 1	2137 2	N	-0-		-0-
02	2233 X	2095	-0-	-138	-0-	114 1	1981 2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	121 1	2077 2	N	-0-		-0-
04	2190 N	2021	-0-	-169	-0-	114 1	1907 2	N	-0-		-0-

PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-	111 1	1940 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	110 1	1945 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	107 1	1851 2	N	-0-		-0-
02	1972 N	1795	-0-	-177	-0-	98 1	1697 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	106 1	1821 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	104 1	1743 2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8500 -	8511
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	150 1	2611 2	N		-0-			-0-
12		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	145 1	2549 2	N		-0-			-0-
01		2635 X	2362	-0-	-273	-0-	130 1	2232 2	N		-0-			-0-
02		2668 N	2397	-0-	-271	-0-	131 1	2266 2	N		-0-			-0-
03		2852 X	2424	-0-	-428	-0-	134 1	2290 2	N		-0-			-0-
04		2760 X	2188	-0-	-572	-0-	123 1	2065 2	N		-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 -	8456
11		1260 N	1200	-0-	-60	-0-	65 1	1135 2	N		-0-			-0-
12		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	67 1	1174 2	N		-0-			-0-
01		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	69 1	1180 2	N		-0-			-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 2	N		-0-			-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	69 1	1182 2	N		-0-			-0-
04		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	65 1	1099 2	N		-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8530 -	8542
11		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	93 1	1626 2	Y		8			155
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	95 1	1670 2	Y		-0-	144	1	11
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	103 1	1778 2	Y		27			38
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	102 1	1764 2	Y		27			65
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	108 1	1851 2	Y		22			87
*04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	105 1	1766 2	Y		22			109

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 -	8574
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	24 1	423 2	Y		-0-			10
12		527 N	493	-0-	-34	-0-	26 1	467 2	Y		-0-			10
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	29 1	495 2	Y		-0-			10
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	464 2	Y		-0-			10
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	Y		3			13
04		510 N	488	-0-	-22	-0-	27 1	461 2	Y		-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 -	8314
11		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	900 1	1882 2	N		43	182	1	16
12		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	930 1	2049 2	N		39			55
01		3100 N	3203	-0-	103	103	930 1	2227 2	N		42			97
02		2810 N	2707	-0-	-103	-0-	700 1	1964 2	N		39			136
03		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	775 1	1929 2	N		45			181
*04		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	750 1	1633 2	N		33	179	1	35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1470 N	975	-0-	-495	-0-	962 2	13 9	N	12		92
12		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1156 2	17 9	N	15		107
01		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1156 2	19 9	N	17		124
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994 2	14 9	N	13		137
03		1178 N	968	-0-	-210	-0-	959 2	9 9	N	8		145
04		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1079 2	15 9	N	14		159

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
11		600 N	545	-0-	-55	-0-	30 1	514 2	N	1		23
							1 9					
12		589 N	565	-0-	-24	-0-	30 1	527 2	N	7		30
							8 9					
01		589 N	555	-0-	-34	-0-	30 1	516 2	N	8		38
							9 9					
02		522 N	514	-0-	-8	-0-	28 1	485 2	N	1		39
							1 9					
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	30 1	514 2	N	5		44
							6 9					
04		540 N	526	-0-	-14	-0-	29 1	491 2	N	5		49
							6 9					

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
11		1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1482 2	9 9	N	8		155
12		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1531 2	10 9	N	9		164
01		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1541 2	14 9	N	13		177
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481 2	8 9	N	7		184
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604 2	9 9	N	8		192
04		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1466 2	11 9	N	10		202

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
11		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1537 2	22 9	N	20		171
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1686 2	19 9	N	17		188
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706 2	19 9	N	17	182 1	23
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1511 2	18 9	N	16		39
03		1705 N	1083	-0-	-622	-0-	1072 2	11 9	N	10		49
04		1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1605 2	15 9	N	14		63

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
11		990 N	863	-0-	-127	-0-	47 1	813 2	N	3		150
							3 9					
12		992 N	978	-0-	-14	-0-	52 1	913 2	N	12		162
							13 9					
01		992 N	946	-0-	-46	-0-	51 1	878 2	N	15		177
							17 9					
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	49 1	847 2	N	10		187
							11 9					
03		992 N	956	-0-	-36	-0-	52 1	898 2	N	5		192
							6 9					
04		930 N	890	-0-	-40	-0-	49 1	830 2	N	10		202
							11 9					

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
BIG INCH		WELL #: 1		RRCID -> 161295		COMPL. DATE 07/23/1977			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	44	1	760	2	N	9	181 1	12
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	10	9						
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	44	1	773	2	N	7		19
02	783 N	749	-0-	-34	-0-	8	9						
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	13		32
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	14	9						
						40	1	697	2	N	11		43
						12	9						
						45	1	776	2	N	15		58
						17	9						
						43	1	719	2	N	8		66
						9	9						
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481											
FANNIN, W. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 030587		COMPL. DATE 06/20/1963			TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A				
11	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	60	1	1651	2	Y	-0-		90
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	2	Y	-0-		90
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	11	81 1	20
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	12	9						
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	2029	2	Y	-0-		20
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	75	1	2116	2	Y	28		48
						31	9						
										Y	NO RPT		48
MATHIS, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 035826		COMPL. DATE 04/26/1965			TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A				
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	141	1	3886	2	Y	20		54
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	22	9						
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	145	1	3907	2	Y	24		78
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	26	9						
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	142	1	4007	2	Y	29	49 1	58
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	32	9						
						134	1	3787	2	Y	34	53 1	39
						37	9						
						141	1	3945	2	Y	29		68
						32	9						
										Y	NO RPT		68
ZULCH, SALLY		WELL #: 1		RRCID -> 093993		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486				
11	2580 X	2548	-0-	-32	-0-	2505	2	43	9	N	39	173 1	55
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-		55
01	2666 X	2428	-0-	-238	-0-	2407	2	21	9	N	19		74
02	2494 X	2205	-0-	-289	-0-	2175	2	30	9	N	27		101
03	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	2436	2	47	9	N	43		144
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT		144
FANNIN, HERMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099633		COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295				
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	Y	-0-		10
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-		10
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	2	Y	-0-		10
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-		10
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	17	1	228	2	Y	5		15
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	6	9						
										Y	NO RPT		15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356										COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8371 - 8386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	2	N	40			129	
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	N	-0-			129	
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	144	1	2903	2	N	92	150	1	71	
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	101	9	2744	2	N	-0-			71	
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	144	1	2508	2	N	44			115	
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	48	9			N	NO RPT			115	
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367										COMPL. DATE	01/17/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 - 8436
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	120	1	1539	2	N	7			68	
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	127	1	1547	2	N	49			117	
01	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	124	1	1605	2	N	31			148	
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	119	1	1529	2	N	7			155	
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	119	1	1612	2	N	47	183	1	19	
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	52	9			N	NO RPT			19	
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914										COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8458 - 8474
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-			104	
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-			104	
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	89	1	1842	2	N	41	126	1	19	
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	45	9	1686	2	N	23			42	
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	N	-0-			42	
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			42	
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368										COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8441 - 8491
11	2730 N	2611	-0-	-119	-0-	92	1	2519	2	Y	-0-			108	
12	2821 N	2371	-0-	-450	-0-	85	1	2286	2	Y	-0-			108	
01	2759 N	2479	-0-	-280	-0-	85	1	2382	2	Y	11	97	1	22	
02	2523 N	2499	-0-	-24	-0-	12	9	2414	2	Y	-0-			22	
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	92	1	2575	2	Y	28			50	
04	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	31	9			Y	NO RPT			50	
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757										COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315 - 8344
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	27	1	1531	2	Y	8			51	
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	24	1	1369	2	Y	31			82	
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	34	9	1572	2	Y	13	86	1	9	
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	29	1	1453	2	Y	3			12	
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	14	9	1543	2	Y	23			35	
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	30	1			Y	NO RPT			35	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2145	1	39	9	N	35				532
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	180	1	2448	3	N	28				560
						31	9								
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2376	3	45	9	N	41				601
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	49	1	2283	3	N	35				636
						39	9								
03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2916	3	35	9	N	32				668
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				668

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	29	1	803	2	Y	21				52
						23	9								
12	992 N	845	-0-	-147	-0-	30	1	802	2	Y	12				64
						13	9								
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	25	1	711	2	Y	15	40	1		39
						17	9								
02	841 N	695	-0-	-146	-0-	23	1	638	2	Y	31	36	1		34
						34	9								
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	25	1	707	2	Y	21				55
						23	9								
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	32	1	1784	2	N	9	177	1		16
						10	9								
12	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	31	1	1759	2	N	-0-				16
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	33	1	1839	2	N	12				28
						13	9								
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	32	1	1695	2	N	15				43
						17	9								
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	N	11				54
						12	9								
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				54

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
11	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	37	1	2062	2	N	22				130
						24	9								
12	2418 N	2135	-0-	-283	-0-	36	1	2080	2	N	17				147
						19	9								
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	39	1	2128	2	N	17				164
						19	9								
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	38	1	2061	2	N	16				180
						18	9								
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	42	1	2131	2	N	3				183
						3	9								
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				183

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410															
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				99
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-				99
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	64	1		35
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23				58
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				58
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				58

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	122	1	925	2	N	-0-	157
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	156	1	1130	2	N	36	174 1
						40	9					19
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156	1	1062	2	N	-0-	19
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	151	1	999	2	N	-0-	19
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	170	1	1068	2	N	66	85
						73	9					
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	85

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	36	1	2007	2	Y	8	57
						9	9					
12	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	35	1	2020	2	Y	32	89
						35	9					
01	2170 N	2163	-0-	-7	-0-	38	1	2112	2	Y	12	92 1
						13	9					9
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1950	2	Y	3	12
						3	9					
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	23	35
						25	9					
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT	35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	Y	16	173
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9	182
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	Y	15	178 1
												19
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11	30
03	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1610	2	18	9	Y	16	46
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	46

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	21	52
						23	9					
12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	169	1	2475	2	Y	23	75
						25	9					
01	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	156	1	1921	2	Y	24	47 1
						26	9					52
02	1972 N	1957	-0-	-15	-0-	126	1	1798	2	Y	30	47 1
						33	9					35
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	Y	24	59
						26	9					
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	33	1	1840	2	N	34	55
						37	9					
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	32	1	1830	2	N	37	92
						41	9					
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	35	1	1922	2	N	25	117
						28	9					
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	22	139
						24	9					
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1691	2	N	26	165
						29	9					
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	165

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130	-	8187
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	339 1	2578 2	N	22		119				
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	24 9	353 1	2569 2	N	24	143				
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	26 9	363 1	2471 2	N	23	166				
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	25 9	353 1	2350 2	N	17	183				
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	19 9	388 1	2442 2	N	11	178 1	16			
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	12 9			N	NO RPT	16				
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250	-	8277
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	48 1	2701 2	N	-0-		1				
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	49 1	2772 2	N	-0-		1				
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	50 1	2748 2	N	3		4				
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	3 9	34 1	2391 2	N	39	43				
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	43 9	2762 2	48 9	N	44	87				
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT	87				
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994										TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252	-	8304
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	81 1	1043 2	N	-0-		19				
12	1240 N	718	-0-	-522	-0-	54 1	664 2	N	-0-		19				
01	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	87 1	1134 2	N	-0-		19				
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	86 1	1121 2	N	-0-		19				
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	83 1	1126 2	N	-0-		19				
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	19				
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994										TOTAL DEPTH	9219	PERF.	8377	-	8400
11	480 X	174	-0-	-306	-0-	3 1	171 2	N	-0-		18				
12	465 N	167	-0-	-298	-0-	3 1	164 2	N	-0-		18				
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	2 1	84 2	N	-0-		18				
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	15 1	787 2	N	-0-		18				
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	44 1	2217 2	N	-0-		18				
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	18				
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994										TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8091	-	8146
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	77 1	586 2	N	-0-		226				
12	744 N	633	-0-	-111	-0-	76 1	557 2	N	-0-		226				
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	83 1	564 2	N	15	180 1	61				
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	17 9	88 1	587 2	N	29	90				
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 9	90 1	567 2	N	-0-	90				
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	90				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-		15 1	203 2	Y	-0-		9	
12		310 N	267	-0-	-43	-0-		20 1	247 2	Y	-0-		9	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-		17 1	210 2	Y	-0-		9	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-		16 1	201 2	Y	-0-		9	
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-		62 1	829 2	Y	7		16	
								8 9						
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		16	

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
11		1560 N	1400	-0-	-160	-0-		77 1	1323 2	N	-0-		41	
12		1519 N	1326	-0-	-193	-0-		84 1	1242 2	N	-0-		41	
01		1457 N	1396	-0-	-61	-0-		105 1	1291 2	N	-0-		41	
02		1363 N	1309	-0-	-54	-0-		86 1	1223 2	N	-0-		41	
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		81 1	1265 2	N	3		44	
								3 9						
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		44	

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
11		360 N	313	-0-	-47	-0-		23 1	290 2	N	-0-		180	
12		372 N	367	-0-	-5	-0-		27 1	340 2	N	-0-		180	
01		372 N	312	-0-	-60	-0-		22 1	290 2	N	-0-		180	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		24 1	298 2	N	-0-		180	
03		372 N	291	-0-	-81	-0-		21 1	270 2	N	-0-		180	
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		180	

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		44	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-		2 1	22 2	N	-0-		44	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		44	
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		44	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		44	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430														
11		2700 N	2486	-0-	-214	-0-		178 1	2299 2	N	8		36	
								9 9						
12		2852 N	2487	-0-	-365	-0-		187 1	2268 2	N	29		65	
								32 9						
01		2976 N	2503	-0-	-473	-0-		178 1	2302 2	N	21		86	
								23 9						
02		2407 N	2313	-0-	-94	-0-		165 1	2129 2	N	17		103	
								19 9						
03		2480 N	2441	-0-	-39	-0-		167 1	2253 2	N	19		122	
								21 9						
04		2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT		122	

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085 FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 NEW GULF RESOURCES, LLC //CONT.// 606085
 JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	3	25	9	N	23			68
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	3	28	9	N	25			93
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1215	3	35	9	N	32			125
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11	9	N	10			135
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	3	25	9	N	23			158
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			158

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARTEN OPERATING INC. 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	85	1	2883	2	N	10	184	1	130
						11	9							
12	2883 X	2806	-0-	-77	-0-	88	1	2705	2	N	12			142
						13	9							
01	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	88	1	2629	2	N	13			155
						14	9							
02	2871 X	2620	-0-	-251	-0-	82	1	2527	2	N	10			165
						11	9							
03	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	82	1	2754	2	N	14			179
						15	9							
04	2970 X	2774	-0-	-196	-0-	85	1	2661	2	N	25			204
						28	9							

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	930 N	840	-0-	-90	-0-	828	2	12	9	N	11			34
12	992 N	954	-0-	-38	-0-	935	2	19	9	N	17			51
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			51
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15			66
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

11	3000 N	3383	-0-	383	599	3366	2	17	9	N	15			77
12	3100 N	3434	-0-	334	933	3415	2	19	9	N	17			94
01	3956 X	3023	-0-	-933	-0-	3001	2	22	9	N	20			114
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	3	20	9	N	18			132
*03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	N	17			149
*04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3210	3	13	9	N	12	146	1	15

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1876	3	14	9	N	13			74
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	3	13	9	N	12			86
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2123	3	12	9	N	11			97
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	N	11	81	1	27
*03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	3	14	9	N	13			40
04	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1929	3	12	9	N	11	37	1	14

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

11	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1935	2	24	9	N	22			111
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2038	2	32	9	N	29			140
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2087	2	26	9	N	24	104	1	60
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	3	32	9	N	29			89
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	1976	3	29	9	N	26			115
04	2040 N	511	-0-	-1529	-0-	507	3	4	9	N	4			119

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1542	2	14	9	N	13			78
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10			88
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	2	14	9	N	13	74	1	27
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	3	11	9	N	10			37
03	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1477	3	13	9	N	12			49
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1351	3	12	9	N	11			60

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
 MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

11	570 N	535	-0-	-35	-0-	87 1	448 2	N	-0-			38
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	95 1	453 2	N	-0-			38
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	84 1	473 2	N	-0-			38
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	104 1	416 2	N	-0-			38
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	94 1	461 2	N	-0-			38
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	125 1	400 2	N	-0-			38

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

11	180 N	118	-0-	-62	-0-	19 1	99 2	N	-0-			195
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	22 1	106 2	N	-0-			195
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	20 1	113 2	N	-0-			195
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	28 1	113 2	N	-0-			195
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	29 1	142 2	N	-0-			195
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	52 1	168 2	N	-0-			195

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			102
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	26 1	124 2	N	-0-			102
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	2 1	10 2	N	-0-			102
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14 1	58 2	N	-0-			102
03	155 N	25	-0-	-130	-0-	4 1	21 2	N	-0-			102
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	N	-0-			102

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			73
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-			73
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

11	150 N	81	-0-	-69	-0-	13 1	68 2	N	-0-			10
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	11 1	50 2	N	-0-			10
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	10 1	55 2	N	-0-			10
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	15 1	62 2	N	-0-			10
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	N	-0-			10
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 1	58 2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

11	60 #	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					322
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	2	N	-0-					322
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	N	-0-					322
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	3	1	11	2	N	-0-					322
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-	163	1			154
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	N	-0-					154

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2015 - P/A 06/24/2015

VICK, M. Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

11	120 N	39	-0-	-81	-0-	5	1	25	2	N	8					238
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	9	9	4	1	N	20					258
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	9	2	1	N	7					265
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	9	2	1	N	-0-					265
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-					265
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	18					283

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	10 1	52 2	N	-0-		40
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	10 1	48 2	N	-0-		40
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	8 1	42 2	N	-0-		40
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	10 1	40 2	N	-0-		40
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	7 1	36 2	N	-0-		40
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	13 1	41 2	N	-0-		40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

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

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PASTUSEK WELL #: RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2011

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
 LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5995	5995	-0-	-0-	-0-	5757 3	238 9	N	216	178 1	3 8	180
12	6169	6169	-0-	-0-	-0-	5936 3	233 9	N	212	192 1		200
01	10041	10041	-0-	-0-	-0-	9762 3	279 9	N	254	361 1		93
02	4176	3785	-0-	-391	-0-	3748 3	37 9	N	34			127
03	4464	2192	-0-	-2272	-0-	2192 3		N	-0-			127
04	4320	2476	-0-	-1844	-0-	2398 3	78 9	N	71			198

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

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

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	- 5461		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 2		Y	-0-		-0-
12	434 N	56	-0-	-378 B	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
01	992	431	-0-	-561 B	-561	431 2		Y	-0-		-0-
02	928	-0-	-0-	-928 B	-1489			Y	-0-		-0-
03	1085	-0-	-0-	-1085 B	-2574			Y	-0-		-0-
04	1050	-0-	-0-	-1050 B	-3624			Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: WHARTON				
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	- 5443		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE				WELL #: B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	- 5568		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE				WELL #: C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	- 5793		
11	3450	-0-	-0-	-3450	29478			N	-0-		-0-
12	3565	-0-	-0-	-3565	25913			N	-0-		-0-
01	3565	-0-	-0-	-3565	22348			N	-0-		-0-
02	3335	-0-	-0-	-3335	19013			N	-0-		-0-
03	3565	-0-	-0-	-3565	15448			N	-0-		-0-
*04	3450	-0-	-0-	-3450	11998			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE				WELL #: B159	RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906	- 5912		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATE

56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
027200
WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	422	1	137	2	N	-0-				-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	500	1	586	2	N	-0-				-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	530	1	761	2	N	-0-				-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	486	1	447	2	N	-0-				-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	1			N	-0-				-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	545	1	476	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-10)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES

56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
027200
WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-11)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES B

56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
027200
WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1994 N	699	-0-	-1295	-0-	62	1	637	2	N	-0-				-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	2	N	-0-				-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	2	N	-0-				-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	68	1	771	2	N	64	57	1		7
						70	9								
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	675	2	N	63	64	1		6
						69	9								
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	2	N	-0-	6	1		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES

56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
027200
WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-13)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES

56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
027200
WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6660 X	4179	-0-	-2481	-0-	368	1	3811	2	N	-0-				-0-
12	6882 X	3638	-0-	-3244	-0-	377	1	3261	2	N	-0-				-0-
01	4588 X	3930	-0-	-658	-0-	333	1	3597	2	N	-0-				-0-
02	4785 X	3874	-0-	-911	-0-	312	1	3562	2	N	-0-				-0-
*03	5115 X	2789	-0-	-2326	-0-	309	1	2480	2	N	-0-				-0-
04	5010 X	3051	-0-	-1959	-0-	308	1	2743	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	210 1	2154 2	N	-0-	2 1		-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	286 1	2437 2	N	-0-			-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	305 1	3269 2	N	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	279 1	3156 2	N	-0-			-0-
*03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	183 1	1456 2	N	-0-			-0-
*04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	329 1	2910 2	N	197	175 1		22
						217 9						

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

11	26936 X	2702	-0-	-24234	-0-	238 1	2464 2	N	-0-			-0-
12	8153 X	2009	-0-	-6144	-0-	208 1	1801 2	N	-0-			-0-
01	8153 X	2431	-0-	-5722	-0-	206 1	2225 2	N	-0-			-0-
02	6380 X	2385	-0-	-3995	-0-	192 1	2193 2	N	-0-			-0-
*03	3968 X	1930	-0-	-2038	-0-	214 1	1716 2	N	-0-			-0-
04	3240 X	2380	-0-	-860	-0-	240 1	2140 2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 219124		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6822	
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	-0-		-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149		
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	585	594	0	39
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	575	569	0	45
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	604	593	0	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	595	604	0	47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	559	562	0	44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	583	578	0	49

COCKBURN, H.C.			WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	531	489	0	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1905	1786	0	161

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)			56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
COCKBURN, H. C.			WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225172	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5114 -	5167
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		128	RRCID ->	261667	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5154 -	5658
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR)				56688 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:		C141 F	RRCID ->	059239	COMPL. DATE	07/21/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3640 -	3656
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)				56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		2A	RRCID ->	201541	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3969 -	3977
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	18425	-0-	18425	18425	18425	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18425				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18425				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18425				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18425				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	4356 -	5160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC				945921									
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 105359	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4402	-	4404			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 5548	PERF. 4314	-	4320			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4539	-	4544			
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*03		39 R	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403	-	4408			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641	-	4643			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:		C 6	RRCID -> 050751	COMPL. DATE 09/17/2011	TOTAL DEPTH 5543	PERF. 2640	-	2660			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	21	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
PIERCE ESTATES WELL #: C220										RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PIERCE ESTATES WELL #: C227										RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540	-0-			N	NO RPT			-0-		

FRANZ, J.H. WELL #: 6										RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5460	
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836										RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5432 - 5486	
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13										RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 5478 - 5485	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2										RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 5490 - 5500	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134										COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5442 - 5502
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823										COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	5392 - 5406
11	3000 N	3621	-0-	621	2308	3621	2			Y	-0-			-0-	
12	2364 N	56	-0-	-2308		56	2			Y	-0-			-0-	
01	682 X	463	-0-	-219	-0-	463	2			Y	-0-			-0-	
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-	
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783										COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	4054 - 4153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

XOG OPERATING LLC 945921															
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766										COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5494 - 5502
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9792 - 9799

11	49740 #	18777	-0-	-30963	-0-	300	1	18331	2	N	133					262
						146	9									
12	43648 #	23723	-0-	-19925	-0-	285	1	23262	2	N	160	179	1			243
						176	9									
01	36611 #	30278	-0-	-6333	-0-	304	1	29810	2	N	149					392
						164	9									
02	28913 #	22226	-0-	-6687	-0-	290	1	21791	2	N	132	185	1			339
						145	9									
03	25594 R	25594	-0-	-0-	-0-	285	1	25191	2	N	107	185	1			261
						118	9									
*04	32594	32594	-0-	-0-	-0-	300	1	32074	2	N	200	181	1			280
						220	9									

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
FISK, WM.		WELL #: 3 F		RRCID -> 050747		COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 14826		PERF. 4054 -		5570
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2624 -		2627
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 N	9315	-0-	6215	6215	9315	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	9280	-0-	6180	12395	9280	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12395			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12395			N	NO RPT			-0-
04	480	NO RPT	-0-	-480	11915			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3066 -		3079
11	7500	906	-0-	-6594	37559	80	1	826	2	N	-0-	-0-
12	7750	746	-0-	-7004	30555	77	1	669	2	N	-0-	-0-
01	7750	862	-0-	-6888	23667	73	1	789	2	N	-0-	-0-
02	7250	983	-0-	-6267	17400	79	1	904	2	N	-0-	-0-
*03	7750	448	-0-	-7302	10098	50	1	398	2	N	-0-	-0-
*04	7500	-0-	-0-	-7500	2598			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 -		3166
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.		298884										
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887				
11	DELQ PR	11427	-0-	11427	11427	2		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	14321	-0-	14321	25748	14321	2	N	-0-			-0-
01	7750	14380	-0-	6630	32378	14380	2	N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32378			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32378			N	NO RPT			-0-
04	6270	NO RPT	-0-	-6270	26108			N	NO RPT			-0-

PRASIFKA		WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904				
11	3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			-0-
12	7750	9677	-0-	1927	1927	9677	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1927			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATES		WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROUSSARD, J. E.		WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918								
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANZ, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	3	1			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
FISK, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 128308		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144												
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200												
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240												
11	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	50	1	2254	2	N	-0-	20
12	6090 R	6090	-0-	-0-	-0-	181	1	5909	2	N	-0-	20
01	5655 R	5655	-0-	-0-	-0-	171	1	5476	2	N	7	27
						8	9					
02	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	229	1	4833	2	N	2	29
						2	9					
03	6076 #	5054	-0-	-1022	-0-	222	1	4832	2	N	-0-	29
04	5880 #	5818	-0-	-62	-0-	260	1	5549	2	N	8	37
						9	9					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	933 1	1427 2	N	-0-			-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1147 1	836 2	N	-0-			-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1079 1	1111 2	N	-0-			-0-
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	1104 1	1429 2	N	-0-			-0-
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1112 1	890 2	N	-0-			-0-
*04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	1139 1	1359 2	N	-0-			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B-			WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
COCKBURN, H. C.			WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4117 - 4124	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC			945921									
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543		PERF. 4192 - 4194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4402 - 4408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: WHARTON				
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.		298884										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GEMARMI INC. //CONT.// 298884
 COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-		N	-0-			172
12	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-		N	-0-			172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33	33	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			264
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			264

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

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138	1	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
YOUNGER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6297 3	497 9	N	452	741 1		163	
12		0 W	7440	-0-	7440	7440	6785 3	655 9	N	595	548 1		210	
01		0 W	8495	-0-	8495	15935	7799 3	696 9	N	633	548 1		295	
02		0 W	7574	-0-	7574	23509	6987 3	587 9	N	534	729 1		100	
03		31493 X	7984	-0-	-23509	-0-	7381 3	603 9	N	548	542 1		106	
*04		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7009 3	661 9	N	601	364 1		343	

BLACK STONE A-31														
WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
11		13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	12855 3	424 9	N	385	361 1		260	
12		13702 X	13550	-0-	-152	-0-	13141 3	409 9	N	372	547 1		85	
01		13702 X	13516	-0-	-186	-0-	13056 3	460 9	N	418	365 1		138	
02		12847 X	12066	-0-	-781	-0-	11659 3	407 9	N	370	358 1		150	
03		14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14323 3	572 9	N	520	545 1		125	
*04		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	15721 3	574 9	N	522	359 1		288	

GUNTER														
WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
11		21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	19851 3	1531 9	N	1392	1632 1		190	
12		21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	20322 3	1527 9	N	1388	1448 1		130	
01		20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	19371 3	1602 9	N	1456	1456 1		130	
02		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	18155 3	1455 9	N	1323	1268 1		185	
03		19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	18390 3	1483 9	N	1348	1256 1		277	
04		19410 X	19347	-0-	-63	-0-	17996 3	1351 9	N	1228	1258 1		247	

BROWN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296														
11		12600 X	10511	-0-	-2089	-0-	9625 3	886 9	N	805	727 1		332	
12		13020 X	10598	-0-	-2422	-0-	9716 3	882 9	N	802	904 1		230	
01		11346 X	10463	-0-	-883	-0-	9561 3	902 9	N	820	913 1		137	
02		10150 X	8627	-0-	-1523	-0-	7917 3	710 9	N	645	554 1		228	
03		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9114 3	842 9	N	765	905 1		88	
04		10260 X	8926	-0-	-1334	-0-	8163 3	763 9	N	694	544 1		238	

GUNTER														
WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
11		29370 X	25686	-0-	-3684	-0-	23593 3	2093 9	N	1903	1982 1		323	
12		30349 X	25832	-0-	-4517	-0-	23567 3	2265 9	N	2059	2186 1		196	
01		30349 X	26672	-0-	-3677	-0-	24359 3	2313 9	N	2103	1991 1		308	
02		25578 X	25483	-0-	-95	-0-	23262 3	2221 9	N	2019	1820 1		507	
03		25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	23257 3	2239 9	N	2035	2347 1		195	
04		25350 X	23402	-0-	-1948	-0-	21390 3	2012 9	N	1829	1793 1		231	

BP BLACK STONE A-32 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
11		11730 X	11544	-0-	-186	-0-	11288 3	256 9	N	233	186 1		240	
12		13547 X	10779	-0-	-2768	-0-	10511 3	268 9	N	244	363 1		121	
01		13547 X	10330	-0-	-3217	-0-	10036 3	294 9	N	267	180 1		208	
02		12673 X	11994	-0-	-679	-0-	11698 3	296 9	N	269	359 1		118	
03		13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13722 3	266 9	N	242	177 1		183	
04		11550 X	9764	-0-	-1786	-0-	9555 3	209 9	N	190	178 1		195	

DAVID GLENN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
11		16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	14928 3	1905 9	N	1732	1266 1		733	
12		0 W	17015	-0-	17015	17015	15300 3	1715 9	N	1559	2172 1		120	
01		0 W	9546	-0-	9546	26561	8332 3	1214 9	N	1104	1092 1		132	
02		0 W	10387	-0-	10387	36948	9289 3	1098 9	N	998	910 1		220	
03		0 W	6294	-0-	6294	43242	5791 3	503 9	N	457	541 1		136	
04		0 W	74	-0-	74	43316	44 3	30 9	N	27			163	

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL DEPTH	12864	PERF.12170	- 19935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		3660 X	3365	-0-	-295	-0-	2516	3	849	9	N	772			926	
12		3751 X	3121	-0-	-630	-0-	2306	3	815	9	N	741	898	1	769	
01		3751 X	3637	-0-	-114	-0-	2716	3	921	9	N	837	720	1	886	
02		3327 X	3279	-0-	-48	-0-	2516	3	763	9	N	694	1445	1	135	
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2656	3	820	9	N	745	718	1	162	
*04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2326	3	792	9	N	720	720	1	162	
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
11		11340 X	11180	-0-	-160	-0-	10220	3	960	9	N	873	727	1	447	
12		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	11356	3	1340	9	N	1218	1447	1	218	
01		12555 X	12311	-0-	-244	-0-	11179	3	1132	9	N	1029	907	1	340	
02		11745 X	11590	-0-	-155	-0-	10517	3	1073	9	N	975	1090	1	225	
03		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	10838	3	1109	9	N	1008	1095	1	138	
04		11910 X	10833	-0-	-1077	-0-	9788	3	1045	9	N	950	900	1	188	
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
11		3420 X	281	-0-	-3139	-0-	168	3	113	9	N	103	178	1	217	
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	100	176	1	141	
01		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	4489	3	1101	9	N	1001	730	1	412	
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3062	3	837	9	N	761	898	1	275	
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2322	3	694	9	N	631	718	1	188	
04		5400 X	2531	-0-	-2869	-0-	1948	3	583	9	N	530	363	1	355	
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
11		3810 X	3271	-0-	-539	-0-	2954	3	317	9	N	288	362	1	67	
12		3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3009	3	355	9	N	323	177	1	213	
01		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4339	3	371	9	N	337	362	1	188	
02		3335 X	2898	-0-	-437	-0-	2583	3	315	9	N	286	366	1	108	
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2349	3	325	9	N	295	178	1	225	
04		4560 X	2210	-0-	-2350	-0-	1877	3	333	9	N	303	360	1	168	
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL DEPTH	13083	PERF.12510	- 20606
11		13980 X	13527	-0-	-453	-0-	12302	3	1225	9	N	1114	1448	1	25	
12		14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	12649	3	1554	9	N	1413	1266	1	172	
01		14105 X	13589	-0-	-516	-0-	12127	3	1462	9	N	1329	1289	1	212	
02		13166 X	13040	-0-	-126	-0-	11711	3	1329	9	N	1208	1274	1	146	
03		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	11589	3	1340	9	N	1218	1081	1	283	
04		12750 X	12097	-0-	-653	-0-	10841	3	1256	9	N	1142	1267	1	158	
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL DEPTH	12805	PERF.12840	- 19085
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
KEM ENERGY, INC. 455126															
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11		91380 X	15475	-0-	-75905	-0-	13392	2	2083	9	N	1894	1802	1	696
12		94426 X	18320	-0-	-76106	-0-	15696	2	2624	9	N	2385	2189	1	892
01		94426 X	13657	-0-	-80769	-0-	11443	2	2214	9	N	2013	2202	1	703
02		88334 X	12007	-0-	-76327	-0-	10238	2	1769	9	N	1608	1586	1	725
03		94426 X	12074	-0-	-82352	-0-	10290	2	1784	9	N	1622	1616	1	731
04		0 W	13361	-0-	13361	13361	11808	3	1553	9	N	1412	1418	1	725
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497															
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523															
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306															
11		7620 X	5880	-0-	-1740	-0-	5566	3	314	9	N	285	181	1	229
12		7874 X	5458	-0-	-2416	-0-	5454	3	4	9	N	4	4	8	229
01		7874 X	5895	-0-	-1979	-0-	5869	3	26	9	N	24	177	1	76
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					N	129	35	8	170
03		6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5387	3	112	9	N	102	177	1	95
04		5880 X	5861	-0-	-19	-0-	5761	3	100	9	N	91			186
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721															
11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11121	3	61	9	N	55			138
12		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11320	3	66	9	N	60			198
01		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11030	3	35	9	N	32	165	1	65
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	48			113
03		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10090	3	70	9	N	64			177
*04		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9926	3	28	9	N	25			202
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528															
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			189
12		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8059	3	111	9	N	101	176	1	105
01		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3191	3	76	9	N	69			174
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4111	3	163	9	N	148	159	1	85
03		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	50			135
04		7920 X	3964	-0-	-3956	-0-	3896	3	68	9	N	62			197
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553															
11		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7264	3	107	9	N	97	177	1	56
12		5828 X	4516	-0-	-1312	-0-	4438	3	78	9	N	71	9	8	118
01		4185 X	3310	-0-	-875	-0-	3246	3	64	9	N	58			176
02		7134 X	2170	-0-	-4964	-0-	2108	3	62	9	N	56	26	8	206
03		7626 X	1777	-0-	-5849	-0-	1751	3	26	9	N	24	153	1	77
04		7380 X	1790	-0-	-5590	-0-	1790	3			N	-0-			77

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9744 3	210 9	N	N	191	175 1			189	
12		8153 X	7581	-0-	-572	-0-	7252 3	329 9	N	N	299	356 1			132	
01		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	7871 3	283 9	N	N	257	178 1			211	
02		9628 X	5921	-0-	-3707	-0-	5700 3	221 9	N	N	201	345 1	9	8	58	
03		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-			N	N	-0-				58	
04		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			N	N	-0-				58	

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142																
11		2220 X	1995	-0-	-225	-0-	1947 3	48 9	N	N	44				138	
12		2294 X	2076	-0-	-218	-0-	2058 3	18 9	N	N	16				154	
01		2108 X	878	-0-	-1230	-0-	878 3		N	N	-0-				154	
02		1943 X	217	-0-	-1726	-0-	217 3		N	N	-0-				154	
03		2077 X	63	-0-	-2014	-0-	63 3		N	N	-0-				154	
04		2010 X	289	-0-	-1721	-0-	289 3		N	N	-0-				154	

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746																
11		7410 X	5850	-0-	-1560	-0-	5830 3	20 9	N	N	18				163	
12		7347 X	5537	-0-	-1810	-0-	5513 3	24 9	N	N	22				185	
01		7347 X	6682	-0-	-665	-0-	6649 3	33 9	N	N	30				215	
02		6873 X	4444	-0-	-2429	-0-	4391 3	53 9	N	N	48	167 1	17	8	79	
03		6665 X	4545	-0-	-2120	-0-	4464 3	81 9	N	N	74				153	
04		6480 X	3987	-0-	-2493	-0-	3925 3	62 9	N	N	56	161 1			48	

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796																
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	N	NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	N	NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	N	NO RPT				-0-	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068																
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	N	-0-				163	
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	N	-0-				163	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	N	-0-				163	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	N	-0-				163	
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-				163	
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-				163	

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443																
11		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7056 3	53 9	N	N	48				224	
12		8649 X	6859	-0-	-1790	-0-	6819 3	40 9	N	N	36	169 1	4	8	87	
01		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11627 3	14 9	N	N	13				100	
02		8091 X	7125	-0-	-966	-0-	7125 3		N	N	-0-				100	
03		7347 X	2157	-0-	-5190	-0-	2120 3	37 9	N	N	34				134	
04		11280 X	5809	-0-	-5471	-0-	5745 3	64 9	N	N	58				192	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1		RRCID -> 251524		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-			99
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			99
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			99
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

BP BLACK STONE A-263 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251695		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13455 - 19638		
11	8130 X	5083	-0-	-3047	-0-	5015 3	68 9	N	62			170
12	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8452 3	143 9	N	130	172 1	25 8	103
01	7936 X	7649	-0-	-287	-0-	7574 3	75 9	N	68			171
02	7424 X	100	-0-	-7324	-0-	100 3		N	-0-			171
03	8587 X	7043	-0-	-1544	-0-	6944 3	99 9	N	90	158 1		103
04	8310 X	7219	-0-	-1091	-0-	7127 3	92 9	N	84			187

BP BLACK STONE A-371 UNIT		WELL #: A 1RE		RRCID -> 253435		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 14306		PERF.13815 - 19276		
11	9330 X	9100	-0-	-230	-0-	8854 3	246 9	N	224	357 1		133
12	9610 X	9450	-0-	-160	-0-	9161 3	289 9	N	263	176 1	2 8	218
01	9548 X	8881	-0-	-667	-0-	8615 3	266 9	N	242	370 1		90
02	8903 X	8381	-0-	-522	-0-	8130 3	251 9	N	228	185 1		133
03	9455 X	8773	-0-	-682	-0-	8530 3	243 9	N	221	167 1		187
04	9150 X	8671	-0-	-479	-0-	8419 3	252 9	N	229	164 1		252

BP BLACK STONE A-262 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254923		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13596		PERF.13087 - 19837		
11	4350 X	4101	-0-	-249	-0-	3946 3	155 9	N	141	168 1		185
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4991 3	116 9	N	105	173 1	2 8	115
01	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	3688 3	138 9	N	125	161 1		79
02	3973 X	3260	-0-	-713	-0-	3181 3	79 9	N	72			151
03	5115 X	3678	-0-	-1437	-0-	3566 3	112 9	N	102	163 1		90
04	4950 X	4092	-0-	-858	-0-	3923 3	169 9	N	154	164 1		80

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255669		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13530 - 18690		
11	15360 X	13688	-0-	-1672	-0-	12771 3	917 9	N	834	718 1		267
12	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	16899 3	925 9	N	841	896 1		212
01	15562 X	8393	-0-	-7169	-0-	7502 3	891 9	N	810	906 1		116
02	14558 X	10286	-0-	-4272	-0-	9378 3	908 9	N	825	709 1	2 8	230
03	17825 X	11304	-0-	-6521	-0-	10723 3	581 9	N	528	659 1		99
04	17250 X	12967	-0-	-4283	-0-	12099 3	868 9	N	789	711 1		177

BP BLACK STONE A-400 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256088		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13893		PERF.13430 - 19030		
11	9810 X	7539	-0-	-2271	-0-	7459 3	80 9	N	73			190
12	10137 X	8525	-0-	-1612	-0-	8326 3	199 9	N	181	181 1	21 8	169
01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12197 3	158 9	N	144	165 1		148
02	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9443 3	251 9	N	228	165 1	104 8	107
03	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			N	142	165 1		84
04	11970 X	10044	-0-	-1926	-0-	9887 3	157 9	N	143	170 1		57

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 256499		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4076 - 5278		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//		56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-472 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257521		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BP BLACK STONE A-727 B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257530		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811						
11	12990 X	12496	-0-	-494	-0-	12343	3	153	9	N	139	169	1	167
12	13051 X	13025	-0-	-26	-0-	12874	3	151	9	N	137	178	1	126
01	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13075	3	146	9	N	133	173	1	86
02	12209 X	12106	-0-	-103	-0-	11964	3	142	9	N	129			215
03	13020 X	12064	-0-	-956	-0-	11923	3	141	9	N	128	172	1	171
04	12780 X	10806	-0-	-1974	-0-	10677	3	129	9	N	117	162	1	126

BP BLACK STONE A-495 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258125		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738						
11	16050 X	15613	-0-	-437	-0-	15497	3	116	9	N	105	169	1	99
12	15593 X	15150	-0-	-443	-0-	15032	3	118	9	N	107	1	8	205
01	15500 X	15455	-0-	-45	-0-	15345	3	110	9	N	100	163	1	142
02	15080 X	13760	-0-	-1320	-0-	13661	3	99	9	N	90	163	1	69
03	16120 X	14744	-0-	-1376	-0-	14637	3	107	9	N	97			166
04	15600 X	14268	-0-	-1332	-0-	14167	3	101	9	N	92	167	1	91

BP BLACK STONE A-244 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 258276		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184						
11	6420 X	5757	-0-	-663	-0-	5662	3	95	9	N	86			162
12	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6653	3	70	9	N	64	164	1	61
01	6138 X	4458	-0-	-1680	-0-	4392	3	66	9	N	60		1	121
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8706	3	127	9	N	115	175	1	61
03	6727 X	6012	-0-	-715	-0-	5899	3	113	9	N	103			164
*04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6443	3	106	9	N	96	175	1	85

BP BLACK STONE A-383 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 259960		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-249 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260473		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261207		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640						
11	11970 X	11029	-0-	-941	-0-	10987	3	42	9	N	38			121
12	11966 X	10855	-0-	-1111	-0-	10810	3	45	9	N	41			162
01	11873 X	10304	-0-	-1569	-0-	10202	3	102	9	N	93	187	1	68
02	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11318	3	62	9	N	56	9	8	115
03	11687 X	8423	-0-	-3264	-0-	8387	3	36	9	N	33			148
04	11040 X	6221	-0-	-4819	-0-	6169	3	52	9	N	47			195

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	17351	3	1456	9	N	283
12		16585 X	14411	-0-	-2174	-0-	13120	3	1291	9	N	207
01		17360 X	12996	-0-	-4364	-0-	11485	3	1511	9	N	140
02		18183 X	8994	-0-	-9189	-0-	7811	3	1183	9	N	332
03		19437 X	1612	-0-	-17825	-0-	1535	3	77	9	N	32
*04		25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	23491	3	1510	9	N	188

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127												
11		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7631	3	323	9	N	123
12		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7341	3	325	9	N	244
01		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9060	3	327	9	N	173
02		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8628	3	321	9	N	114
03		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7219	3	218	9	N	152
*04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3694	3	136	9	N	106

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
11		14610 X	13595	-0-	-1015	-0-	13284	3	311	9	N	242
12		15097 X	14396	-0-	-701	-0-	14059	3	337	9	N	191
01		14415 X	13341	-0-	-1074	-0-	13013	3	328	9	N	141
02		13137 X	11459	-0-	-1678	-0-	11191	3	268	9	N	207
03		14384 X	12874	-0-	-1510	-0-	12614	3	260	9	N	86
*04		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	13879	3	306	9	N	190

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564												
11		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	10351	3	778	9	N	223
12		15655 X	7451	-0-	-8204	-0-	6947	3	504	9	N	144
01		15655 X	7764	-0-	-7891	-0-	7267	3	497	9	N	66
02		14645 X	10967	-0-	-3678	-0-	10223	3	744	9	N	198
03		11501 X	8649	-0-	-2852	-0-	7867	3	782	9	N	383
*04		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	15348	3	974	9	N	370

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13388	-	19853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2809 3	768 9	N	698	480 1			293				
12		16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	15699 3	396 9	N	360	527 1	1 8		125				
01		16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	15845 3	560 9	N	509	521 1			113				
02		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	15791 3	492 9	N	447	353 1	12 8		195				
03		13206 X	9121	-0-	-4085	-0-	8576 3	545 9	N	495	513 1			177				
*04		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	13935 3	488 9	N	444	531 1			90				

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
11		3420 X	2411	-0-	-1009	-0-	2217 3	194 9	N	176	167 1			165				
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3857 3	232 9	N	211	169 1	2 8		205				
01		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7244 3	263 9	N	239	341 1			103				
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4621 3	243 9	N	221	164 1	3 8		157				
03		4092 X	3171	-0-	-921	-0-	2967 3	204 9	N	185	176 1			166				
*04		15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14870 3	233 9	N	212	163 1			215				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
11		66720 X	52488	-0-	-14232	-0-	47732 3	4756 9	N	4324	4380 1			224				
12		67921 X	56414	-0-	-11507	-0-	51606 3	4808 9	N	4371	4158 1	2 8		435				
01		60636 X	23592	-0-	-37044	-0-	21638 3	1954 9	N	1776	1950 1			261				
02		50750 X	49465	-0-	-1285	-0-	44705 3	4760 9	N	4327	4210 1	27 8		351				
03		56420 X	13316	-0-	-43104	-0-	12054 3	1262 9	N	1147	1459 1			39				
04		54600 X	33697	-0-	-20903	-0-	29400 3	4297 9	N	3906	3643 1			302				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
11		55320 X	34507	-0-	-20813	-0-	31814 3	2693 9	N	2448	2630 1			283				
12		64139 X	37271	-0-	-26868	-0-	34499 3	2772 9	N	2520	2730 1	6 8		67				
01		64139 X	7539	-0-	-56600	-0-	6926 3	613 9	N	557	355 1			269				
02		60001 X	47238	-0-	-12763	-0-	42867 3	4371 9	N	3974	3838 1	10 8		395				
03		59985 X	10792	-0-	-49193	-0-	10049 3	743 9	N	675	969 1			101				
04		36060 X	25012	-0-	-11048	-0-	23176 3	1836 9	N	1669	1622 1			148				

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
11		40530 X	30029	-0-	-10501	-0-	28549 3	1480 9	N	1345	1249 1			318				
12		37231 X	27193	-0-	-10038	-0-	26263 3	930 9	N	845	1087 1			76				
01		35185 X	28407	-0-	-6778	-0-	26780 3	1627 9	N	1479	1267 1			288				
02		32915 X	23205	-0-	-9710	-0-	22302 3	903 9	N	821	894 1	1 8		214				
03		31031 X	20272	-0-	-10759	-0-	19153 3	1119 9	N	1017	1001 1			230				
04		30030 X	20266	-0-	-9764	-0-	19470 3	796 9	N	724	697 1			257				

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																		
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010													TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10506	-	10549
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
ELVING, FRED -A-		WELL #:	2	RRCID ->	160843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5535 - 5600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W. T. "A"		WELL #:	43	RRCID ->	160349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	5348 - 5358			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W.T. "A"		WELL #:	26	RRCID ->	109091	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	3234 - 3239			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
KEY-REEDER		WELL #:	1	RRCID ->	226912	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2987 - 2993			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20

COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
VICK UNIT		163000												
		WELL #:	1	RRCID ->	242377	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3308 - 3312			
11	4230 X	1015	-0-	-3215	-0-	1	2	1014	9	N	922	746	1	256
12	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1	2	1052	9	N	956	1024	1	188
01	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3514	2	1084	9	N	985	870	1	303
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	3547	2	1018	9	N	925	1077	1	151
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3418	2	1081	9	N	983	1099	1	35
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			35

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
LION		748104												
		WELL #:	1	RRCID ->	276550	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3368 - 3376			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	159	1	9	8	130
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	157	1	10	8	71
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	153	1	9	8	10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					10

MARKIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
SND OPERATING, L.L.C.			797127											
BP AMERICA A-303			WELL #: 1		RRCID -> 249134			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	4170 X	3500	-0-	-670	-0-	3241 2	259 9	N	235	508 1	197			
12	4309 X	2217	-0-	-2092	-0-	1997 2	220 9	N	200	181 1	216			
01	4309 X	1801	-0-	-2508	-0-	1679 2	122 9	N	111		327			
02	3393 X	2943	-0-	-450	-0-	2711 2	232 9	N	211	354 1	184			
03	3627 X	2766	-0-	-861	-0-	2507 2	259 9	N	235	169 1	250			
04	3510 X	2952	-0-	-558	-0-	2701 2	251 9	N	228	175 1	303			

MARKHAM (FRIO)			57562 111		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730											
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5		RRCID -> 065718			COMPL. DATE 03/27/1975			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J		RRCID -> 149758			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F		RRCID -> 147825			COMPL. DATE 10/19/1993			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET		RRCID -> 184618			COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228		ASSOCIATED			49B			CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J		RRCID -> 122874			COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782																	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376																	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859																	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414																	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851																	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926																	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459																	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900																	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874																	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540																	

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.//		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18K		RRCID -> 272915		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)		57578 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12F		RRCID -> 199351		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
OHIO SUN UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)			57578 978		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 17K		RRCID -> 256591			COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)			57578 984		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 205162			COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)			57660 030		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCLEAN ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 007302			COMPL. DATE 09/05/1962			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220	
11	2430 N	1826	-0-	-604	-0-	1138	1	688	3	Y	-0-	68
12	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	1235	1	989	3	Y	-0-	67
01	2418 N	1917	-0-	-501	-0-	1092	1	825	3	Y	-0-	67
02	1769 N	1609	-0-	-160	-0-	1018	1	591	3	Y	-0-	67
*03	2232 N	1598	-0-	-634	-0-	1030	1	568	3	Y	-0-	67
04	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1103	1	298	3	Y	-0-	27

MARRS MCLEAN (MCLEAN)			57660 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BROUSSARD			WELL #: 2ST		RRCID -> 157663			COMPL. DATE 12/09/1995			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717	
11	5850 X	5341	-0-	-509	-0-	5279	2	62	9	N	56	187
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5961	2	70	9	N	64	96
01	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6727	2	70	9	N	64	160
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6939	2	55	9	N	50	85
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6123	2	52	9	N	47	132
04	6570 X	6453	-0-	-117	-0-	6394	2	59	9	N	54	84

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815									
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 007304			COMPL. DATE 02/14/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815								
G. W. BROWN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	270295	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11008 - 11022
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	105030	97800	-0-	-7230	-0-	96726	3	1074	9	264
12	108531	99215	-0-	-9316	-0-	98133	3	1082	9	162
01	108531	98400	-0-	-10131	-0-	97176	3	1224	9	260
02	101529	90160	-0-	-11369	-0-	89388	3	772	9	245
03	98574	98574	-0-	-0-	-0-	97558	3	1016	9	255
*04	96635	96635	-0-	-0-	-0-	95658	3	977	9	239

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
B & G ENERGY CORPORATION		040403								
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #:	1	RRCID ->	182329	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9188 - 9194
DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PURE, ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	208113	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.14676 - 14684
11	6000	5479	-0-	-521	-0-	310	1	5169	2	110
12	6107 #	5345	-0-	-762	-0-	280	1	5065	2	110
01	5487 #	5461	-0-	-26	-0-	245	1	5216	2	110
02	5307 #	5169	-0-	-138	-0-	280	1	4889	2	110
03	6051 R	6051	-0-	-0-	-0-	310	1	5741	2	110
*04	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	300	1	5373	2	110

PURE ET AL GU		WELL #:	1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3422 - 3433
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)		57800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HICKS, B. B.		WELL #:	2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10406 - 10426
11	930 #	685	-0-	-245	-0-	679	2	6	9	192
12	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1024	2	207	9	203
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			203
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			203
03	1240 N	618	-0-	-622	-0-	561	2	57	9	77
*04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1492	2	66	9	137

MEDLAND ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 5640 - 5660
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARY MACHA (FRIO)		57959 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
MACHA G.U. NO.2		WELL #:	3	RRCID ->	244600	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5513 PERF. 4266 - 4268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 173		WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882 PERF. 1798 - 1801	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)		58196 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 173		WELL #:	3AU	RRCID ->	176582	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3038 PERF. 2080 - 2092	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)		58196 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 194		WELL #:	6	RRCID ->	131004	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3303 PERF. 2784 - 2788	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)		58196 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 194		WELL #:	6	RRCID ->	086448	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	3303 PERF. 2895 - 2901	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 173			WELL #:	3AL	RRCID ->	197833	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2514 - 2518		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 172			WELL #:	1	RRCID ->	138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2547 - 2556		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 171			WELL #:	4	RRCID ->	186606	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	2784 - 2789		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)			58197	465	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
STATE TRACT 171			WELL #:	2	RRCID ->	054473	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3637 - 3643		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 3		RRCID -> 081738		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4376 - 4412	
STATE TRACT 171		-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE TRACT 171		WELL #: 4		RRCID -> 082373		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 4854		PERF. 4040 - 4046			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150)		58199 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1		RRCID -> 175599		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5528 - 5543	
STATE TRACT 160		-----											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178	
STATE BLOCK 483-L		-----											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)		58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342		WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
STATE TRACT 485-L		-----											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
STATE TRACT 485-L		-----											
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) //CONT.// 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282												
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)				58214 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
FIELDWOOD ENERGY LLC				267773								
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109101	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15557 - 15794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	119123	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14810 - 15228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	L 3	RRCID ->	184382	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	15515	PERF.15124 - 15476
11	133320 X	127071	-0-	-6249	-0-	1070	1	125788	2	Y	194	194 1 -0-
						213	9					
12	142724 X	128438	-0-	-14286	-0-	1083	1	127142	2	Y	194	194 1 -0-
						213	9					
01	142724 X	136030	-0-	-6694	-0-	1132	1	134594	2	Y	276	276 0 -0-
						304	9					
02	133516 X	128020	-0-	-5496	-0-	1055	1	126706	2	Y	235	235 0 -0-
						259	9					
03	139422 X	139422	-0-	-0-	-0-	937	1	138222	2	Y	239	239 0 -0-
						263	9					
*04	136845 X	136845	-0-	-0-	-0-	1105	1	135510	2	Y	209	209 0 -0-
						230	9					

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185582	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	15686	PERF.14752 - 14896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6438 - 6460
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6597 - 6599
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	6854 - 6904
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6960 - 6965
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

11	270 X	218	-0-	-52	-0-	200	1	18	9	N	16	184
12	279 X	231	-0-	-48	-0-	200	1	31	9	N	28	45
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	45
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	45
*03	248 X	206	-0-	-42	-0-	200	1	6	9	N	5	50
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	50

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
 STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

11	9900 X	7874	-0-	-2026	-0-	10	1	7717	2	Y	134	194	1	23
						147	9							
12	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	10	1	7759	2	Y	128	98	1	53
						141	9							
01	10230 X	8402	-0-	-1828	-0-	10	1	8245	2	Y	134	94	1	93
						147	9							
02	8294 X	7983	-0-	-311	-0-	10	1	7844	2	Y	117	95	1	115
						129	9							
03	8029 X	7656	-0-	-373	-0-	10	1	7513	2	Y	121	186	1	50
						133	9							
*04	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	10	1	8358	2	Y	137	101	1	86
						151	9							

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY		//CONT.//		483310							
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280	- 10290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	10 1	13257 2	Y	122	172 1	20
						134 9					
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	10 1	13695 2	Y	131	98 1	53
						144 9					
01	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	10 1	14552 2	Y	135	94 1	94
						149 9					
02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	10 1	12166 2	Y	116	95 1	115
						128 9					
03	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	10 1	13857 2	Y	115	185 1	45
						127 9					
04	13410 X	13260	-0-	-150	-0-	10 1	13122 2	Y	116	87 1	74
						128 9					

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	- 9604		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	- 9880		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SMGU 10 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 165031	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 4164	- 4184		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		58651 040		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394									
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		1	RRCID -> 177264	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9180	- 9188		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION		58651 640 000894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 1		RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 13049			PERF.12922 - 12934					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		690 N	501	-0-	-189	-0-	120 277	1 9	104 3	N	252			488
12		682 N	581	-0-	-101	-0-	124 367	1 9	90 3	N	334	366	1	456
01		682 N	442	-0-	-240	-0-	124 309	1 9	9 3	N	281	368	1	369
02		493 N	459	-0-	-34	-0-	116 320	1 9	23 3	N	291			660
03		589 N	448	-0-	-141	-0-	62 336	1 9	50 3	N	305	730	1	235
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	60 327	1 9	126 3	N	297			532

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200			PERF.11955 - 11970					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	35 256	1 9	18292 2	N	233	182	1	254
12		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	434 253	1 9	18866 2	N	230	351	1	133
01		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	378 253	1 9	18145 2	N	230	185	1	178
02		18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	436 187	1 9	18298 2	N	170			348
03		19220 X	19195	-0-	-25	-0-	466 330	1 9	18399 2	N	300	546	1	102
*04		18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	451 299	1 9	17907 2	N	272	171	1	203

MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6		58651 685 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900			PERF.12610 - 12920					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			38
12		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			38
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			38
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		58651 760 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992			PERF. 9068 - 9074					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)		58651 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394										
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:	2	RRCID ->	162717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	9453 - 9458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
QUINN, B. E.		WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9050 - 9064
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7694 - 7718
11	6720	X	5304	-0-	-1416	-0-	396 1	4898 2	N	9	115
12	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	459 1	5327 2	N	16	131
01	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-	423 1	4735 2	N	10	141
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	414 1	5288 2	N	16	157
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	424 1	5772 2	N	15	172
*04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	403 1	5419 2	N	22	194

SCHUMAKER, ALICE ET AL		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		263701									
		WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706
11	9390	X	8272	-0-	-1118	-0-	616 1	7611 2	Y	41	89
12	9548	X	8500	-0-	-1048	-0-	668 1	7766 2	Y	60	149
01	9269	X	7945	-0-	-1324	-0-	651 1	7280 2	Y	13	162
02	8671	X	8270	-0-	-401	-0-	599 1	7640 2	Y	28	190
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	628 1	8532 2	Y	36	188 1 38
*04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	612 1	8229 2	Y	39	77

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	2940 X	650	-0-	-2290	-0-	49	1	601	2	N	-0-	197
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	197
01	2449 X	44	-0-	-2405	-0-	4	1	40	2	N	-0-	197
02	2291 X	1021	-0-	-1270	-0-	74	1	947	2	N	-0-	197
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	138	1	1881	2	N	-0-	197
*04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	142	1	1911	2	N	8	205
						9	9					

MCFARLAN (YEGUA)				59416 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848
11	4222	4222	-0-	-0-	-0-	4185	2	37	9	N	34	69
12	4224	4224	-0-	-0-	-0-	4204	2	20	9	N	18	87
01	4519	4519	-0-	-0-	-0-	4505	2	14	9	N	13	100
02	3944	3915	-0-	-29	-0-	3865	2	50	9	N	45	145
03	4216	3461	-0-	-755	-0-	3437	2	24	9	N	22	167
04	4080	3027	-0-	-1053	-0-	3026	2	1	9	N	1	168

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 - 7274
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116

MELLON (10500)				60357 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.				496332								
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10251 - 10299
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997										

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10410 - 10420
11	2100 X	1435	-0-	-665	-0-	1295	2	140	9	Y	127	219
12	1829 X	1383	-0-	-446	-0-	1362	2	21	9	Y	19	238
01	1891 X	1803	-0-	-88	-0-	1773	2	30	9	Y	27	96
02	1769 X	1682	-0-	-87	-0-	1676	2	6	9	Y	5	101
03	1891 X	671	-0-	-1220	-0-	660	2	11	9	Y	10	111
04	1740 X	253	-0-	-1487	-0-	253	2			Y	-0-	111

HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	N/A
11	5520 X	5460	-0-	-60	-0-	5454	2	6	9	Y	5	137
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5308	2	77	9	Y	70	207
01	5797 X	4453	-0-	-1344	-0-	4447	2	6	9	Y	5	212
02	5423 X	4228	-0-	-1195	-0-	4209	2	19	9	Y	17	229
03	5797 X	4412	-0-	-1385	-0-	4219	2	193	9	Y	175	224
04	5460 X	3985	-0-	-1475	-0-	3928	2	57	9	Y	52	276

MELLON (10500)		//CONT.// 60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
BARKLEY		WELL #:		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5213	2	54	9	N	49	239
12	4619 X	4245	-0-	-374	-0-	4204	2	41	9	N	37	103
01	5890 X	5654	-0-	-236	-0-	5620	2	34	9	N	31	134
02	5510 X	5036	-0-	-474	-0-	4978	2	58	9	N	53	187
03	5890 X	5216	-0-	-674	-0-	5172	2	44	9	N	40	227
04	5460 X	3928	-0-	-1532	-0-	3898	2	30	9	N	27	83

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 092458		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011											

HICKL, E. L. ET AL		WELL #:		RRCID -> 114679		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631			
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		155
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		155
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	Y	-0-		155
02	551 N	167	-0-	-384	-0-	167	2	Y	-0-		155
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-		155
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		155

MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
JMC RESOURCES CORP.		427742									
KIRBY		WELL #:		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MENEPEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
H. ROADES, INC.		341527									
RANCH		WELL #:		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENEPEE (FRIO 4900)		60476 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345									
WENGLAR		WELL #:		RRCID -> 244038		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENEFEE (FRIO 5750)
H. ROADES, INC.
ROADES G. U. "A"

60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
341527
WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P/A 04/16/14

MENEFEE (YEGUA)
FREDDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

11	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-	-0-					N	-0-					25
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					25
03	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					25
*04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					25

MENEFEE (YEGUA 9050)
FINLEY RESOURCES, INC.
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U

60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 05/15/2012

MENEFE (YEGUA 9050)		//CONT.//		60476 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC				886209									
WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9147 - 9155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P&A 04/27/15													

MENEFE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC				159647									
EGYPT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3190 - 3210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517										
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	4883	-0-	4883	18905	176	1	2112	3	Y	2359	2338	1	175
						2595	9							
12	24244	3886	-0-	-20358	-0-	166	1	1052	3	Y	2425	2418	1	182
						2668	9							
01	4524	4524	-0-	-0-	-0-	179	1	1330	3	Y	2741	2888	1	35
						3015	9							
02	4915	4915	-0-	-0-	-0-	195	1	724	3	Y	3633	3481	1	187
						3996	9							
*03	6483	6483	-0-	-0-	-0-	212	1	2161	3	Y	3736	3878	1	45
						4110	9							
04	2010	5592	-0-	3582	3582	201	1	1336	3	Y	3686	3634	1	97
						4055	9							

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	23820 #	17099	-0-	-6721	-0-	3203 1	11841 2	Y	709	520 1		317
						1275 3	780 9					
12	19003 #	14090	-0-	-4913	-0-	2653 1	9116 2	Y	607	710 1		214
						1653 3	668 9					
01	22475 #	14545	-0-	-7930	-0-	2701 1	10008 2	Y	673	718 1		169
						1096 3	740 9					
02	21025 #	17358	-0-	-3667	-0-	2932 1	12491 2	Y	819	716 1		272
						1034 3	901 9					
03	22475 #	19013	-0-	-3462	-0-	3347 1	13652 2	Y	850	901 1		221
						1079 3	935 9					
04	17100 #	16108	-0-	-992	-0-	2735 1	11404 2	Y	839	876 1		184
						1046 3	923 9					

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
CICO OIL & GAS COMPANY		153410										
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	2245	-0-	-1655	-0-	73 1	1853 2	N	290	382 1		73
						319 9						
12	3534 X	1087	-0-	-2447	-0-	51 1	809 2	N	206	184 1		95
						227 9						
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	92 1	3946 2	N	238	190 1		143
						262 9						
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	90 1	3535 2	N	357	383 1		117
						393 9						
03	3844 X	2747	-0-	-1097	-0-	66 1	2407 2	N	249	189 1		177
						274 9						
04	4170 X	686	-0-	-3484	-0-	29 1	559 2	N	89	188 1		78
						98 9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10352 - 10364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	2880	-0-	-690	-0-	547 1	2020 2	Y	87	181 1		132
						217 3	96 9					
12	3689 X	2868	-0-	-821	-0-	545 1	1874 2	Y	99			231
						340 3	109 9					
01	3689 X	2521	-0-	-1168	-0-	469 1	1735 2	Y	115	181 1		165
						190 3	127 9					
02	3103 X	2356	-0-	-747	-0-	400 1	1705 2	Y	99	187 1		77
						142 3	109 9					
03	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	461 1	1880 2	Y	98			175
						148 3	108 9					
04	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	424 1	1769 2	Y	89	182 1		82
						163 3	98 9					

CENTRAL COAL & COKE		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER MINERALS		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	633 1	2339 2	Y	109	72 1		92
						252 3	120 9					
12	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	651 1	2237 2	Y	124	146 1		70
						406 3	136 9					
01	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	556 1	2059 2	Y	100	129 1		41
						225 3	110 9					
02	3219 X	2957	-0-	-262	-0-	508 1	2163 2	Y	97	58 1		80
						179 3	107 9					
03	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	558 1	2275 2	Y	103	63 1		120
						179 3	113 9					
04	3330 X	2674	-0-	-656	-0-	468 1	1952 2	Y	68	122 1		66
						179 3	75 9					

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	88 1	325 2	Y	-0-	4 1	2
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	35 3	148 2	Y	-0-		2
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	44 1	164 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	18 3	279 2	Y	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	66 1	143 2	Y	-0-		-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 3	374 2	Y	2	2 1	-0-
						35 1	2 9				
						11 3					
						90 1					
						34 3					

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	96 1	354 2	Y	21	24 1	7
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 3	487 2	Y	18	21 1	4
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	142 1	20 9		5	9 1	-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	88 3	490 2	Y	5	5 1	-0-
03	806 X	691	-0-	-115	-0-	132 1	342 2	Y	2	2 1	-0-
04	720 X	405	-0-	-315	-0-	54 3	520 2	Y	-0-		-0-
						80 1	6 9				
						28 3	2 9				
						128 1	304 2	Y			
						41 3					
						73 1					
						28 3					

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228			
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	188 1	694 2	Y	5	5 1	3
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	74 3	346 2	Y	10	10 1	3
01	837 X	301	-0-	-536	-0-	101 1	11 9		9	10 1	2
02	928 X	792	-0-	-136	-0-	62 3	211 2	Y	23	18 1	7
03	992 X	694	-0-	-298	-0-	57 1	10 9		3	8 1	2
*04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	137 1	582 2	Y	25	22 1	5
						48 3	25 9				
						128 1	522 2	Y			
						41 3	3 9				
						175 1	729 2	Y			
						67 3	28 9				

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
11	9150 X	6903	-0-	-2247	-0-	1315 1	4860 2	Y	186	224 1	113
12	9455 X	7610	-0-	-1845	-0-	523 3	205 9		180	208 1	85
01	9083 X	8994	-0-	-89	-0-	1465 1	5034 2	Y	248	228 1	105
02	8265 X	6960	-0-	-1305	-0-	913 3	198 9		179	227 1	57
03	8835 X	6563	-0-	-2272	-0-	1707 1	6322 2	Y	176	115 1	118
04	8700 X	5763	-0-	-2937	-0-	692 3	273 9		145	211 1	52
						1205 1	5133 2	Y			
						425 3	197 9				
						1180 1	4810 2	Y			
						379 3	194 9				
						1009 1	4208 2	Y			
						386 3	160 9				

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12058	PERF.	10850 - 10852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3990 X	3202	-0-	-788	-0-	610 1	2254 2	Y	86	123 1		68
							243 3	95 9					
12		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	797 1	2739 2	Y	143	145 1		66
							497 3	157 9					
01		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	765 1	2832 2	Y	148	141 1		73
							310 3	163 9					
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	630 1	2684 2	Y	113	143 1		43
							223 3	124 9					
03		4185 X	3744	-0-	-441	-0-	672 1	2739 2	Y	106	70 1		79
							216 3	117 9					
04		4050 X	3874	-0-	-176	-0-	673 1	2806 2	Y	125	158 1		46
							257 3	138 9					

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10954 - 10964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9660 X	1273	-0-	-8387	-0-	241 1	892 2	Y	40	27 1		14
							96 3	44 9					
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1102 1	3788 2	Y	13	22 1		5
							687 3	14 9					
01		5549 X	5421	-0-	-128	-0-	1059 1	3922 2	Y	10	14 1		1
							429 3	11 9					
02		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1108 1	4719 2	Y	14	12 1		3
							390 3	15 9					
03		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1021 1	4161 2	Y	22	21 1		4
							328 3	24 9					
*04		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1320 1	5505 2	Y	19	20 1		3
							506 3	21 9					

MERCY, SE. (9400)				60594 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
BULLPEN		WELL #:		1	RRCID ->	265187	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13446	PERF.	9453 - 9458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7500	4839	-0-	-2661	40326	2803 2	2036 9	N	1851	1898 1		490
12		7750	3631	-0-	-4119	36207	1744 2	1887 9	N	1715	2036 1		169
01		7750	-0-	-0-	-7750	28457			N	1533	1337 1		365
02		7250	2784	-0-	-4466	23991	1326 2	1458 9	N	1325	1457 1		233
*03		7750	1973	-0-	-5777	18214	534 2	1439 9	N	1308	1414 1		127
*04		7500	1588	-0-	-5912	12302	192 2	1396 9	N	1269	1178 1		218

MICHENER				60994 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
MCDONNOLD OPERATING, INC.				548163									
CARTER, W.T. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	112838	COMPL. DATE	09/22/1984	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	13836 - 13878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)			61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367-L			WELL #: 3		RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5820 - 5856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)			61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367-L			WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6084 - 6103	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC.			259789									
ST. TR. 366-L NW/4			WELL #: 6		RRCID -> 096388		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 6054 - 6094	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16												

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)			61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367-L			WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6775 - 6790	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)			61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.			019356									
WADSWORTH, A. H.			WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9096 - 9149	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON					
WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 1	52 2	N	16		1 8		165
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	18 9	38 2	N	29				194
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	34 2	N	17	176	1		35
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	32 9	42 2	N	19				54
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	13 1	37 2	N	18				72
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19 9	34 2	N	22				94
						10 1							
						21 9							
						14 1							
						20 9							
						17 1							
						24 9							

MILTON, E. (WILCOX 9800) CSL EXPLORATION, LP EAST MILTON UNIT 1		61758 250 191804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				45
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				45
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				45
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				45
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				45

HAMILL SWD		WELL #:		2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) CSL EXPLORATION, LP EHRHARDT (WILCOX)		61759 500 191804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10187 - 10260	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-				-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10140 - 10180	
11	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12469 2	128 9	Y	116	133	1		86		
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12625 2	138 9	Y	125	127	1		84		
01	12648 X	11749	-0-	-899	-0-	11567 2	182 9	Y	165	127	1		122		
02	12180 X	11150	-0-	-1030	-0-	11103 2	47 9	Y	43	139	1		26		
03	DLQ G-10	11347	-0-	11347	11347	11246 2	101 9	Y	92	118	1		-0-		
*04	23151 X	11804	-0-	-11347	-0-	11703 2	101 9	Y	92				92		

HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10361 - 10367	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	440 2	21 9	Y	19	26	1		10		
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1539 2	89 9	Y	81	53	1		38		
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1738 2	80 9	Y	73	51	1		60		
02	290 N	12	-0-	-278	-0-	12 2		Y	-0-				60		
03	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-				60		
04	T. A.	7	-0-	7	11	7 2		Y	-0-	60	1		-0-		

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
 DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-			63
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-			63
01	961 N	745	-0-	-216	-0-	745 2		Y	-0-			63
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	705 2		Y	-0-			63
03	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745 2		Y	-0-			63
*04	1529 N	784	-0-	-745	-0-	784 2		Y	-0-			63

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CSL EXPLORATION, LP 191804
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

11	1020 N	688	-0-	-332	-0-	669 2	19 9	Y	17			47
12	1891 N	113	-0-	-1778	-0-	104 2	9 9	Y	8	5 1		50
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1253 2	36 9	Y	33	38 1		45
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670 2	22 9	Y	20	21 1		44
03	DLQ G-10	995	-0-	995	995	967 2	28 9	Y	25	26 1		43
*04	1773 X	778	-0-	-995	-0-	760 2	18 9	Y	16	14 1		45

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

11	1170 N	444	-0-	-726	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1633 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	1721	1670 2	51 9	Y	46	46 1		-0-
*04	1600 N	1743	-0-	143	1864	1700 2	43 9	Y	39	35 1		4

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13450 - 13498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9720 X	9353	-0-	-367	-0-	90 1	9145 2	N	107	169 1		80
							118 9						
12		10044 X	9359	-0-	-685	-0-	93 1	9139 2	N	115	163 1		32
							127 9						
01		9796 X	9470	-0-	-326	-0-	93 1	9243 2	N	122			154
							134 9						
02		9164 X	8848	-0-	-316	-0-	87 1	8647 2	N	104	176 1		82
							114 9						
03		9796 X	9681	-0-	-115	-0-	93 1	9469 2	N	108			190
							119 9						
04		9360 X	9295	-0-	-65	-0-	90 1	9092 2	N	103	175 1		118
							113 9						
BUSCH G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	039549	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	15510	PERF.	N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	11894 - 12012	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13166 - 13210	
11		13350 X	12399	-0-	-951	-0-	12231 3	168 9	N	153	159 1		61
12		13795 X	12953	-0-	-842	-0-	12782 3	171 9	N	155	167 1		49
01		13702 X	12931	-0-	-771	-0-	12568 3	363 9	N	330	176 1		203
02		12818 X	12568	-0-	-250	-0-	12568 3		N	-0-			203
03		12958 X	11926	-0-	-1032	-0-	11797 3	129 9	N	117	173 1		147
*04		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12786 3	164 9	N	149	181 1		115
HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.	15075 - 15132	
11		5850 X	5549	-0-	-301	-0-	5510 3	39 9	N	35			178
12		6138 X	5683	-0-	-455	-0-	5653 3	30 9	N	27	169 1		36
01		6138 X	5442	-0-	-696	-0-	5407 3	35 9	N	32			68
02		5742 X	4980	-0-	-762	-0-	4946 3	34 9	N	31			99
03		5735 X	5563	-0-	-172	-0-	5528 3	35 9	N	32			131
04		5550 X	5140	-0-	-410	-0-	5100 3	40 9	N	36			167
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12024 - 12050	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3558	-0-	-42	-0-	90	1	3434	2	Y	31		223
12	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	34	9	93	1	Y	29	171 1	81
01	3813 X	3372	-0-	-441	-0-	32	9	93	1	Y	34		115
02	3567 X	3208	-0-	-359	-0-	37	9	87	1	Y	30		145
03	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	33	9	93	1	Y	32		177
04	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	35	9	90	1	Y	31		208
						34	9						

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

11	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	90	1	12437	2	N	128	168 1	88
12	11935 X	11471	-0-	-464	-0-	141	9	93	1	N	118	168 1	38
01	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	130	9	93	1	N	131		169
02	11600 X	11166	-0-	-434	-0-	144	9	87	1	N	108	173 1	104
03	11842 X	11775	-0-	-67	-0-	119	9	92	1	N	100	170 1	34
04	11460 X	11105	-0-	-355	-0-	110	9	90	1	N	92		126
						101	9						

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

11	4620 X	4444	-0-	-176	-0-	90	1	4321	2	N	30		238
12	4712 X	4404	-0-	-308	-0-	33	9	93	1	N	32	159 1	111
01	4712 X	4266	-0-	-446	-0-	35	9	93	1	N	25		136
02	4408 X	4054	-0-	-354	-0-	28	9	87	1	N	24		160
03	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	26	9	93	1	N	30		190
04	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	33	9	90	1	N	25		215
						28	9						

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

11	9180 X	6651	-0-	-2529	-0-	6353	2	298	9	Y	271	171 1	224
12	8835 X	7568	-0-	-1267	-0-	7383	2	185	9	Y	168	346 1	46
01	8835 X	5878	-0-	-2957	-0-	5414	2	464	9	Y	422	359 1	109
02	7511 X	5898	-0-	-1613	-0-	5582	2	316	9	Y	287	177 1	219
03	7564 X	6873	-0-	-691	-0-	6512	2	361	9	Y	328	352 1	195
04	7320 X	6976	-0-	-344	-0-	6618	2	358	9	Y	325	361 1	159

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		119	RRCID ->	037878	COMPL. DATE	06/19/1988	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 6704 - 6837	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
HILMAR		WELL #:		2	RRCID ->	197160	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7096 - 7118	
11	1710	#	403	-0-	-1307	-0-	403	2	N	-0-	55	
12	1643	#	519	-0-	-1124	-0-	519	2	N	-0-	55	
01	868	#	801	-0-	-67	-0-	801	2	N	-0-	55	
02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	55	
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	55	
04	780	#	566	-0-	-214	-0-	566	2	N	-0-	55	
MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7601 - 7645
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
DYER		WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	44
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	44
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	44
02	2900 N	3409	-0-	509	509	3395	2	14 9 N	13	57
03	3100 N	2774	-0-	-326	183	2774	2	N	-0-	57
*04	2911 N	2728	-0-	-183	-0-	2728	2	N	-0-	57

MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, J.M. ETAL		WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988						CNTY: FORT BEND		
BUCKALEW		WELL #:	1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)														
CARTER-LANGHAM, INC.														
PREUDENSBRUNG														
62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
138630														
WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		9081 R	9081	-0-	-0-	-0-	1000 1	7884 2		N	179	179 1		27
							197 9							
12		9579	7985	-0-	-1594	-0-	1000 1	6985 2		N	-0-			27
01		9579	8387	-0-	-1192	-0-	1000 1	7190 2		N	179	179 1		27
							197 9							
02		8961	6898	-0-	-2063	-0-	1000 1	5898 2		N	-0-			27
*03		10307	8852	-0-	-1455	-0-	1000 1	7650 2		N	184	184 1		27
							202 9							
04		9000	8650	-0-	-350	-0-	1000 1	7650 2		N	-0-			27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE														
62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE														
WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MORELAND ET AL														
62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230														
11		2550 #	1620	-0-	-930 B	-36303	1620 2			N	-0-			27
12		2635 #	1485	-0-	-1150 B	-37453	1485 2			N	-0-			27
01		2635 #	1832	-0-	-803 B	-38256	1801 2	31 9		N	28			55
02		2349 #	1880	-0-	-469 B	-38725	1856 2	24 9		N	22			77
03		1674 #	1502	-0-	-172 B	-38897	1474 2	28 9		N	25			102
04		1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-40637				N	-0-			102

MOSS BLUFF, NORTH														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
MIDDLETON														
63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
150655														
WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

MOSS BLUFF, NORTH		//CONT.//		63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
DOBERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12854 - 13138
11		65430 X	21754	-0-	-43676	-0-	79 1	21174 2	N	455	191 1	457
12		74183 X	38015	-0-	-36168	-0-	501 9	135 1	N	850	1182 1	123
01		74214 X	30227	-0-	-43987	-0-	935 9	98 1	N	730	597 1	255
02		71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	803 9	261 1	N	1715	1567 1	397
03		74152 X	70829	-0-	-3323	-0-	1887 9	277 1	N	1547	1717 1	225
*04		68850 X	68850	-0-	-0-	-0-	270 1	1702 9	N	1289	1332 1	173
							1418 9	67162 2			9 8	

MOSS BLUFF, NW. (10600)				63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11516 - 11590
11		37320 X	27896	-0-	-9424	-0-	33 1	27811 2	Y	47	83 1	153
12		38564 X	31549	-0-	-7015	-0-	52 9	156 1	Y	70		223
01		38564 X	20724	-0-	-17840	-0-	77 9	146 1	Y	39		262
02		31813 X	23197	-0-	-8616	-0-	43 9	70 1	Y	76	176 1	162
03		5642 X	844	-0-	-4798	-0-	84 9	4 1	Y	2		164
*04		32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	Y	87	133 1	118
							96 9	32587 2				

MOSS BLUFF, NW. (10600) //CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
 MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	685 1	1942 2	Y	-0-	14 1		26
12	4030 X	2138	-0-	-1892	-0-	469 1	1669 2	Y	-0-			26
01	5456 X	1044	-0-	-4412	-0-	277 1	767 2	Y	-0-			26
02	5104 X	4563	-0-	-541	-0-	976 1	3587 2	Y	-0-	14 1		12
03	5456 X	515	-0-	-4941	-0-	163 1	352 2	Y	-0-			12
*04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1189 1	4376 2	Y	1	7 1		6
						1 9						

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
 SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
 DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
 VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
 GIBBS BROTHERS

WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12268 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	21930	16271	-0-	-5659	13427	424 1	15736 2	N	101	172 1		199
12	22661	16107	-0-	-6554	6873	111 9						
01	22661	15788	-0-	-6873	-0-	438 1	15567 2	N	93			292
02	17719 #	14034	-0-	-3685	-0-	102 9						
03	15624	14222	-0-	-1402	-0-	446 1	15261 2	N	74	173 1		193
04	15120	13418	-0-	-1702	-0-	81 9						
						420 1	13539 2	N	68			261
						75 9						
						456 1	13690 2	N	69	167 1		163
						76 9						
						426 1	12915 2	N	70			233
						77 9						

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 MOSSY GROVE GAS UNIT #1

WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	158 1	3475 2	N	35			151
12	5084 X	3947	-0-	-1137	-0-	39 9						
01	4247 X	3506	-0-	-741	-0-	170 1	3729 2	N	44			195
02	3857 X	3441	-0-	-416	-0-	48 9						
03	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	182 1	3288 2	N	33	187 0		41
*04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	36 9						
						203 1	3193 2	N	41			82
						45 9						
						167 1	3196 2	N	30	65 0		47
						33 9						
						246 1	3312 2	N	34			81
						37 9						

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	38 1	843 2	N	5			179
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	6 9						
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	46 1	1000 2	N	7			186
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	8 9						
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	43 1	786 2	N	8			194
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 9						
						31 1	491 2	N	34	200 0		28
						37 9						
						12 1	225 2	N	8			36
						9 9						
						20 1	268 2	N	8			44
						9 9						

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			135
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			143
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
DICKENS UNIT A-231			WELL #:		1	RRCID ->	180743	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11687	PERF.11407 - 19901		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	5198	-0-	2198	18282	223	1	4895	2	N	73			167
12	3100 N	4691	-0-	1591	19873	80	9	4414	2	N	68	81	0	154
01	24572 X	4699	-0-	-19873	-0-	75	9	4381	2	N	69	89	0	134
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	242	1	3625	2	N	57			191
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	76	9	4701	2	N	61			252
04	5190 X	4646	-0-	-544	-0-	63	9	4240	2	N	84	183	0	153
						246	1							
						67	9							
						314	1							
						92	9							

PORTERHOUSE UNIT A-255			WELL #:		1R	RRCID ->	186107	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11578 - 19930		
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	110	1	2408	2	N	102			304
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	112	9	2949	2	N	44	196	0	152
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	135	1	2687	2	N	55			207
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	48	9	2275	2	N	25			232
03	2077 X	1396	-0-	-681	-0-	148	1	1295	2	N	30			262
*04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	61	9	2180	2	N	36			298
						144	1							
						28	9							
						68	1							
						33	9							
						162	1							
						40	9							

WASH-MCADAMS			WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.12028 - 20322		
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	2	N	24			149
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	26	9	5323	2	N	27			176
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	243	1	5234	2	N	23			199
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	30	9	4145	2	N	20	89	0	130
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	289	1	4605	2	N	25			155
*04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	25	9	4678	2	N	36			191
						263	1							
						22	9							
						241	1							
						28	9							
						347	1							
						40	9							

WORSHAM UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442 - 19860		
11	4512 X	3791	-0-	-721	-0-	276	1	3445	2	N	64			124
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	70	9	2484	2	N	16			140
01	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	310	1	1979	2	N	27			167
02	2494 X	2362	-0-	-132	-0-	18	9	2050	2	N	25			192
03	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	310	1	2233	2	N	15			207
04	2580 X	2512	-0-	-68	-0-	17	9	2201	2	N	10	103	0	114
						300	1							
						11	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
RIBBYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370 X	1075	-0-	-1295	-0-	96 1 3 9	976 2	N	3		333
12	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	191 1 13 9	1987 2	N	12		345
01	2449 X	672	-0-	-1777	-0-	117 1 7 9	548 2	N	6		351
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	258 1 21 9	2933 2	N	19	189 0	181
03	2449 X	459	-0-	-1990	-0-	67 1 20 9	372 2	N	18		199
04	2130 X	1072	-0-	-1058	-0-	74 1	998 2	N	-0-		199
TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13481 - 21295	
11	8760 X	7444	-0-	-1316	-0-	7415 2	29 9	N	26		326
12	9052 X	7499	-0-	-1553	-0-	7463 2	36 9	N	33	191 0	168
01	9021 X	6896	-0-	-2125	-0-	6868 2	28 9	N	25		193
02	8120 X	6158	-0-	-1962	-0-	6137 2	21 9	N	19		212
03	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	6554 2	41 9	N	37		249
04	6900 X	6311	-0-	-589	-0-	6253 2	58 9	N	53		302
BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12944 - 20480	
11	3275 X	2895	-0-	-380	-0-	2895 2		N	-0-		40
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		40
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783 2		N	-0-		40
02	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500 2		N	-0-		40
03	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2587 2		N	-0-		40
04	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	2452 2		N	-0-		40
COLBURN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279119		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12701 - 17660	
11	57000 X	10742	-0-	-46258	-0-	460 1 189 9	10093 2	N	172	186 1	212
12	58900 X	10433	-0-	-48467	-0-	367 1 191 9	9875 2	N	174	195 1	191
01	58900 X	10510	-0-	-48390	-0-	541 1 188 9	9781 2	N	171	189 0	173
02	55100 X	8853	-0-	-46247	-0-	519 1 155 9	8179 2	N	141	179 0	135
03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	411 1 87 9	7857 2	N	79	96 0	118
04	10740 X	7581	-0-	-3159	-0-	515 1 117 9	6949 2	N	106		224

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	281	1	4670	2	N	-0-		45
12	5921 X	5101	-0-	-820	-0-	272	1	4821	2	N	7		52
01	5921 X	5330	-0-	-591	-0-	296	1	5012	2	N	20		72
02	4785 X	4451	-0-	-334	-0-	257	1	4181	2	N	12		84
03	5115 X	4794	-0-	-321	-0-	261	1	4529	2	N	4		88
04	5160 X	4849	-0-	-311	-0-	353	1	4488	2	N	7		95

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

*05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	1565	1	4989	2	N	-0-		93
*06	6600 X	4992	-0-	-1608	-0-	309	1	4683	2	N	-0-		93
*07	6820 X	3964	-0-	-2856	-0-	243	1	3721	2	N	-0-		93
*08	6820 X	3833	-0-	-2987	-0-	209	1	3624	2	N	-0-		93
*09	6330 X	2420	-0-	-3910	-0-	133	1	2287	2	N	-0-		93
*10	6541 X	5976	-0-	-565	-0-	317	1	5659	2	N	-0-		93
*11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	286	1	4746	2	N	-0-		93
*12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	308	1	5465	2	N	-0-		93
*01	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	326	1	5519	2	N	-0-		93
*02	5597 X	5225	-0-	-372	-0-	303	1	4922	2	N	-0-		93
*03	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	312	1	5422	2	N	-0-		93
*04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	2	N	-0-		93

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

11	2370 X	2341	-0-	-29	-0-	84	1	2212	2	N	41		115
12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	45	9	2339	2	N	54		169
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	78	1	2350	2	N	48		217
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	59	9	2197	2	N	46	180 1	83
03	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	69	1	2319	2	N	49		132
*04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	51	9	2284	2	N	53		185

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	5070 X	4599	-0-	-471	-0-	261	1	4325	2	N	12	196
12	5828 X	5003	-0-	-825	-0-	266	1	4722	2	N	14	210
01	5828 X	4974	-0-	-854	-0-	277	1	4680	2	N	15	225
02	5452 X	4060	-0-	-1392	-0-	235	1	3815	2	N	9	234
03	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	230	1	3999	2	N	11	172 1 73
04	4830 X	642	-0-	-4188	-0-	47	1	593	2	N	2	75

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904	
*05	868 N	590	-0-	-278	-0-	141	1	449	2	N	-0-	90
*06	690 N	442	-0-	-248	-0-	28	1	414	2	N	-0-	90
*07	589 N	441	-0-	-148	-0-	27	1	414	2	N	-0-	90
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	N	-0-	90
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-	90
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-	90
*11	600 N	291	-0-	-309	-0-	16	1	275	2	N	-0-	90
*12	558 N	454	-0-	-104	-0-	26	1	428	2	N	-0-	90
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-	90
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-	90
*03	465 N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	N	-0-	90
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	31	1	407	2	N	-0-	90

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	137544	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7642 - 7680	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150

STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966	
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	685	2	88	9	N	80	177 1 31
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	470	2	41	9	N	37	68
01	1147 N	409	-0-	-738	-0-	387	2	22	9	N	20	88
02	754 N	600	-0-	-154	-0-	556	2	44	9	N	40	128
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	319	2	78	9	N	71	172 1 27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)		WELL #:		1	RRCID ->	247937	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	3672	PERF. 3348 - 3350	
11	2250 #	1883	-0-	-367	-0-	1883	2			N	-0-	-0-
12	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
01	1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-	-0-
02	1827 #	871	-0-	-956	-0-	871	2			N	-0-	-0-
03	1953 #	651	-0-	-1302	-0-	651	2			N	-0-	-0-
04	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ARIES OPERATING, LP				030128								
LEHRER-WRIGHT				WELL #:		1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE		N/A
								TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8772 - 8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO		
RAGARS OIL & GAS CO.				687920								
WILLIAM E. ALLEN				WELL #:		1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE		08/29/1976
								TOTAL DEPTH		6815		PERF. 6221 - 6227
11		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
02		174 #	135	-0-	-39	-0-	135	2	N	-0-		-0-
03		186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-		-0-
04		180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2	N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK (2000)				64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO		
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
FRNKA, W.R.				WELL #:		2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE		09/03/1977
								TOTAL DEPTH		6700		PERF. N/A
11		1379 N	95	-0-	-1284	B	95	2	N	-0-		-0-
12		310 N	300	-0-	-10	B	300	2	N	-0-		-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	B	448	2	N	-0-		-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	B	465	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	465	-0-	-0-	B	465	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FRNKA, W.R.				WELL #:		4		RRCID -> 086113		COMPL. DATE		11/03/1979
								TOTAL DEPTH		2917		PERF. 2138 - 2150
11		900 N	104	-0-	-796	B	104	2	N	-0-		-0-
12		341 N	331	-0-	-10	B	331	2	N	-0-		-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	B	496	2	N	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	B	513	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		513 N	513	-0-	-0-	B	513	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK (3950)				64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.				429659								
SHIMEK SWD				WELL #:		1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE		08/29/1999
								TOTAL DEPTH		4315		PERF. N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	3736	-0-	-824	-0-	300 1	3360 2	N	69		194
12	4712	3521	-0-	-1191	-0-	76 9	310 1	N	51	174 1	70
01	4712	3263	-0-	-1449	-0-	56 9	310 1	N	74		144
02	4118 #	2797	-0-	-1321	-0-	81 9	2872 2	N	67	1 8	210
03	3069	2726	-0-	-343	-0-	74 9	290 1	N	63	181 1	92
04	2970	2481	-0-	-489	-0-	307 1	2350 2	N	47		139
						69 9	297 1	N			
						52 9					

LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

11	141062	141062	-0-	-0-	50252	300 1	136972 2	N	3445	3567 1	620
12	140835	139835	-0-	-1000	49252	3790 9	310 1	N	3372	3595 1	396
01	130299	130299	-0-	-0-	49252	3709 9	310 1	N	3081	3089 1	387
02	125004	122172	-0-	-2832	46420	3389 9	290 1	N	3091	3085 1	392
03	133827	127201	-0-	-6626	39794	3400 9	310 1	N	2864	2706 1	549
04	129510	121247	-0-	-8263	31531	3150 9	300 1	N	3081	2904 1	725
						3389 9	117558 2	N			

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

11	13629 R	13629	-0-	-0-	-0-	294 1	13335 2	N	-0-		47
12	12989 #	12859	-0-	-130	-0-	295 1	12564 2	N	-0-		47
01	12989 #	12652	-0-	-337	-0-	310 1	12342 2	N	-0-		47
02	13469 R	13469	-0-	-0-	-0-	264 1	13205 2	N	-0-		47
03	0 W	14558	-0-	14558	14558	239 1	14319 2	N	-0-		47
*04	16423	16423	-0-	-0-	14558	255 1	16168 2	N	-0-		47

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 SMITH, L. C. 793200
 FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
NADA (CATAHOULA)		64310 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
DORNAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236356	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2540 - 2550
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16												
NADA (FRIO 3640)		64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	220331	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3945 - 3948
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
NADA (FRIO 3650)		64310 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
GOLD		WELL #:		1 C	RRCID ->	219707	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	3609 - 3612
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
BAPTIST		WELL #:		1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3907 - 3915
11	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-47510			N	-0-		-0-	
12	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-49339			N	-0-		-0-	
01	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-50672			N	-0-		-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-50701			N	-0-		-0-	
03	10 #	-0-	-0-	-10 B	-50711			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-50711			N	-0-		-0-	
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.		127449										
STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	173470	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	4088 - 4090
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-		-0-	

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

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	221777	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3222 - 3236	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
GOLD		WELL #:		1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9765 - 9778	
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4945	2	75 9	N	68	181 1		90
12	4526 X	3955	-0-	-571	-0-	3890	2	65 9	N	59			149
01	4526 X	3534	-0-	-992	-0-	3477	2	57 9	N	52			201
02	4843 X	2943	-0-	-1900	-0-	2890	2	53 9	N	48			249
03	5177 X	314	-0-	-4863	-0-	285	2	29 9	N	26	169 1		106
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-				N	-0-			106

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		RRCID ->		208084	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9763 - 9837	
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #:		B 1									
11	960 N	393	-0-	-567	-0-	393	2		N	-0-			68
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			68
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			68
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1576	2	70 9	N	64			132
03	3100 N	8020	-0-	4920	-0-	4920	2	41 9	N	37			169
*04	3000 N	1854	-0-	-1146	-0-	3774	2	13 9	N	12			181

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.		127449											
AMMANN		WELL #:		1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4339 - 4341	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 3850)		64318 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
DANKLEFS		WELL #:		1 C	RRCID ->	211969	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	4110 - 4113	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

11		4222	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12		3604	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01		3667	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02		3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03		3795	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*04		3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
12		3637	NO RPT	-0-	-3637	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

11		960 N	937	-0-	-23	-0-	108	1	829	2	N	-0-					47
12		992 N	939	-0-	-53	-0-	97	1	842	2	N	-0-					47
01		961 N	935	-0-	-26	-0-	47	1	888	2	N	-0-					47
02		899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					47
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					47
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					47

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																						
MARTIN, R. "B"													WELL #: 1		RRCID -> 186888		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13155 - 17377	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11		150 X	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-							
12		155 X	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-							
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-							
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-							
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-							
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-							

MARTIN "A"													WELL #: 1		RRCID -> 188039		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 17156		PERF.13660 - 15954	
11		120 X	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-							
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	273	1	2357	2	N	-0-			-0-							
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-							
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-							
03		1240 N	159	-0-	-1081	-0-	159	2			N	-0-			-0-							
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-							

WILKINS "A"													WELL #: 4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11912 - 15364	
11		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	503	1	3837	2	N	-0-			71							
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	2	N	-0-			71							
01		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1	3837	2	N	-0-			71							
02		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			71							
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-			71							
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			71							

MILLICAN-GLENN UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200	
11	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3567	91	1	1216	2	N	5			40							
12		5079 X	1512	-0-	-3567	-0-	106	1	1406	2	N	-0-			40							
01		2449 X	896	-0-	-1553	-0-	63	1	833	2	N	-0-			40							
02		1334 X	744	-0-	-590	-0-	744	2			N	-0-			40							
03		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			40							
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			208							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.													WELL #: 252131		RRCID -> 159022		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 19197		PERF.14467 - 19197	
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-							
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			-0-							
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-							
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-							
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-			-0-							
*04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-							

PRAIRIE HILL OL													WELL #: 1HL		RRCID -> 159081		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18947	
11		6090 X	3498	-0-	-2592	-0-	3498	2			N	-0-			-0-							
12		4061 X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			N	-0-			-0-							
01		4061 X	3564	-0-	-497	-0-	3564	2			N	-0-			-0-							
02		3799 X	3614	-0-	-185	-0-	3614	2			N	-0-			-0-							
03	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540	3540	2			N	-0-			-0-							
*04		7298 X	3758	-0-	-3540	-0-	3758	2			N	-0-			-0-							

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		10110 X	9702	-0-	-408	-0-	9702	2			N	-0-			-0-
12		10044 X	9764	-0-	-280	-0-	9764	2			N	-0-			-0-
01		10075 X	9362	-0-	-713	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
02		9425 X	8687	-0-	-738	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9713	-0-	9713	9713	9713	2			N	-0-			-0-
*04		19124 X	9411	-0-	-9713	-0-	9411	2			N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678															

11		870 N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-			-0-
12		930 N	532	-0-	-398	-0-	532	2			N	-0-			-0-
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-			-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
*04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423															

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873															

11		390 X	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		14 X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350															

11		6240 X	3041	-0-	-3199	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
12		5084 X	3573	-0-	-1511	-0-	348	1	3225	2	N	-0-			-0-
01		5084 X	4028	-0-	-1056	-0-	348	1	3680	2	N	-0-			-0-
02		4756 X	2040	-0-	-2716	-0-	326	1	1714	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7847	-0-	7847	7847	348	1	7499	2	N	-0-			-0-
*04		11454 X	3607	-0-	-7847	-0-	337	1	3270	2	N	-0-			-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143															

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
11	3480	X	2623	-0-	-857	-0-	2623	2			N	-0-
12	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	360	1	2632	2	N	-0-
01	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	360	1	2853	2	N	-0-
02	3016	X	2721	-0-	-295	-0-	337	1	2384	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2801	-0-	2801	-0-	348	1	2453	2	N	-0-
*04	5407	X	2606	-0-	-2801	-0-	2606	2			N	-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2039 2	23 9	N	21			199
12		3069 X	2031	-0-	-1038	-0-	2005 2	26 9	N	24	70 1		153
01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1965 2	34 9	N	31			184
02		2059 X	1442	-0-	-617	-0-	1416 2	26 9	N	24			208
03		2139 X	1672	-0-	-467	-0-	1642 2	30 9	N	27			235
04		1920 X	1753	-0-	-167	-0-	1727 2	26 9	N	24	195 1		64

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02		638 N	606	-0-	-32	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
04		630 X	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-			-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874													
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
04		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		N	-0-			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
11		3000 N	5011	-0-	2011	2011	5011 2		N	-0-			10
12		3100 N	4893	-0-	1793	3804	4893 2		N	-0-			10
01		3100 N	3823	-0-	723	4527	3823 2		N	-0-			10
02		7527 X	3000	-0-	-4527	-0-	3000 2		N	-0-			10
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			10
*04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			10

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587													
11		1530 N	1179	-0-	-351	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	795	-0-	-1003	-0-	795 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	700	-0-	-1160	-0-	700 2		N	-0-			-0-
02		1131 N	643	-0-	-488	-0-	643 2		N	-0-			-0-
03		806 N	749	-0-	-57	-0-	749 2		N	-0-			-0-
04		690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2		N	-0-			-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002										TOTAL DEPTH	16414	PERF.13078	- 17925			
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					49
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					49
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					49
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	318	2			N	-0-					49
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					49
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					49
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	13171	PERF.13035	- 16061			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004										TOTAL DEPTH	14693	PERF.12395	- 16966			
11	2460 X	1703	-0-	-757	-0-	1653	2	50	9	N	45					147
12	2604 X	1484	-0-	-1120	-0-	1483	2	1	9	N	1					148
01	2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	1336	2	9	9	N	8	69	1			87
02	2436 X	1208	-0-	-1228	-0-	1208	2			N	-0-					87
03	DLQ G-10	518	-0-	518	-0-	517	2	1	9	N	1					88
*04	974 X	456	-0-	-518	-0-	456	2			N	-0-					88
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006										TOTAL DEPTH	14753	PERF.11880	- 16250			
11	4920 X	2952	-0-	-1968	-0-	2891	2	61	9	N	55					135
12	5084 X	4357	-0-	-727	-0-	4257	2	100	9	N	91					226
01	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	3679	2	39	9	N	35	186	1			75
02	4031 X	3576	-0-	-455	-0-	3474	2	102	9	N	93					168
03	DLQ G-10	3233	-0-	3233	-0-	3134	2	99	9	N	90					258
*04	6756 X	3523	-0-	-3233	-0-	3488	2	35	9	N	32	186	1			104
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	12849	PERF.12654	- 19150			
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	810	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	837	1	4048	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	3682	-0-	-937	-0-	594	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	4437 X	4172	-0-	-265	-0-	556	1	3616	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4763	-0-	4763	-0-	837	1	3926	2	N	-0-					-0-
*04	8551 X	3788	-0-	-4763	-0-	810	1	2978	2	N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
11	3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2		N	-0-		-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-		-0-
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-		-0-
02	3538 X	3487	-0-	-51	-0-	3487	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	3590	2		N	-0-		-0-
*04	7029 X	3439	-0-	-3590	-0-	3439	2		N	-0-		-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	348	1	1269	2	N	11	135
						12	9					
12	2387 N	1444	-0-	-943	-0-	729	1	708	2	N	6	141
						7	9					
01	2790 N	2442	-0-	-348	-0-	594	1	1830	2	N	16	157
						18	9					
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	556	1	1925	2	N	22	179
						24	9					
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	594	1	1612	2	N	20	199
						22	9					
*04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	2	N	20	219
						22	9					

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
11	4590 X	4182	-0-	-408	-0-	4182	2		N	-0-		-0-
12	4743 X	4283	-0-	-460	-0-	4283	2		N	-0-		-0-
01	4588 X	4240	-0-	-348	-0-	4240	2		N	-0-		-0-
02	4176 X	3871	-0-	-305	-0-	3871	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	4140	2		N	-0-		-0-
*04	8182 X	4042	-0-	-4140	-0-	4042	2		N	-0-		-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JORDAN OIL & GAS, INC. 446608
 NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
 BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

11	12	01	02	03	*04
8122 X	4728 X	3352 X	5365 X	5735 X	5550 X
8122	4728	3352	1790	2086	1517
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-3575	-3649	-4033
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2	2	2	2	2	2
8122	4728	3352	1790	2086	1517
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

11	12	01	02	03	04
P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
55	55	55	55	55	55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

11	12	01	02	03	04
P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
20	20	20	20	20	20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

11	12	01	02	03	04
P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
35	35	35	35	35	35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7109 R	7109	-0-	-0-	-0-	6661 2	448 9	N	407	364 1		210
12	7875 R	7875	-0-	-0-	-0-	7422 2	453 9	N	412	455 1		167
01	8556 #	7703	-0-	-853	-0-	7281 2	422 9	N	384	357 1		194
02	8004 #	6162	-0-	-1842	-0-	5851 2	311 9	N	283	176 1		301
03	DLQ G-10	6438	-0-	6438	6438	6134 2	304 9	N	276	361 1		216
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	12545	5822 2	285 9	N	259	351 1		124

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	211 1	5281 2	N	172	159 1		129
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	189 9	4299 2	N	121	178 1		72
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	147 1	5027 2	N	78			150
02	5481 X	3922	-0-	-1559	-0-	133 9	3688 2	N	93	179 1		64
03	5859 X	3593	-0-	-2266	-0-	168 1	3389 2	N	54	84 1		34
04	5670 X	2218	-0-	-3452	-0-	86 9	2095 2	N	28			62

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.			65080 150 300824		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
			WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-			50
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	86	1	433	2	Y	-0-			50
01		248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			50
02		232 N	20	-0-	-212	-0-	6	1	14	2	Y	-0-			50
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-			50
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-			50

WEST, WESLEY			WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, WESLEY			WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226 - 9250			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY			WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9922 - 10106			
11		2040 X	1969	-0-	-71	-0-	93	1	1822	2	N	49			71
							54	9							
12		2108 X	2060	-0-	-48	-0-	330	1	1649	2	N	74			145
							81	9							
01		2108 X	1853	-0-	-255	-0-	354	1	1423	2	N	69	181	1	33
							76	9							
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	740	1	1642	2	N	34			67
							37	9							
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	546	1	1569	2	N	29			96
							32	9							
*04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	639	1	1266	2	N	101	179	1	18
							111	9							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10190 - 10206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9198 - 9284			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8590 - 9224			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	9250 - 9257
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	2	N	-0-	75
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	77	1	388	2	N	-0-	75
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	80	1	321	2	N	-0-	75
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	168	1	373	2	N	-0-	75
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	156	1	447	2	N	-0-	75
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	179	1	356	2	N	-0-	75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080
11	4290 X	1284	-0-	-3006	-0-	62	1	1209	2	Y	12	157
12	4433 X	1566	-0-	-2867	-0-	260	1	1298	2	Y	7	164
01	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	411	1	1650	2	Y	51	188 1 27
02	2233 X	83	-0-	-2150	-0-	25	1	55	2	Y	3	30
03	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	526	1	1511	2	Y	32	62
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	35	9			Y	3	65

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	465	1	566	2	N	38	7	1			53
						9	3	42	9							
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	485	1	640	2	N	34					87
						6	3	37	9							
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	451	1	581	2	N	36	6	1			117
						2	3	40	9							
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	355	1	581	2	N	30					147
						11	3	33	9							
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	448	1	676	2	N	47	171	1			23
						11	3	52	9							
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	292	1	800	2	N	36					59
						110	3	40	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					65
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					65
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					65
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y 6		36
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y -0-		36
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y -0-		36
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y -0-		36
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		36

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	- 10703	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850)				65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	- 9888	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		94
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		94
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		94

NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CAMOIL, INC.				127449						
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 GASPHER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1485	-0-	-1215	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER, VERNON E., INC. PRYOR TRUST		65227 722 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3164	-0-	164	1074	276	1	2879	2	N	8					290
12	4282 X	3208	-0-	-1074	-0-	290	1	2915	2	N	3					293
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	269	1	2416	2	N	19					312
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	279	1	2794	2	N	26	162	1			176
03	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	276	1	2554	2	N	-0-					176
04	2820 X	2587	-0-	-233	-0-	265	1	2321	2	N	1					177
						1	9									

WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (YEGUA 7550) FAULCONER, VERNON E., INC. ILSE-MILLER		65227 825 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #: 2Y		RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7480 - 7484								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8771	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					14
12	7998	7396	-0-	-602	-0-	7396	2			N	-0-					14
01	7998	7219	-0-	-779	-0-	7219	2			N	-0-					14
02	7482	6751	-0-	-731	-0-	6751	2			N	-0-					14
03	8866	2330	-0-	-6536	-0-	2330	2			N	-0-					14
04	8580	2482	-0-	-6098	-0-	2482	2			N	-0-					14

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10615 - 10630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	671	-0-	-319	-0-	36	1	611	2	N	22					197
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	24	9	525	2	N	28					225
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	31	9	561	2	N	29					254
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	33	1			N	35	189	1			100
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	32	9			N	30					130
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	18					148

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
01	DELQ PR	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452

STRAND ENERGY, L.C. 824758															
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767															
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	231	1	2138	2	N	145	111	1	74
							160	9							
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	269	1	2231	2	N	167			241
							184	9							
01		1984 N	260	-0-	-1724	-0-	18	1	151	2	N	83	152	1	172
							91	9							
02		2088 N	1237	-0-	-851	-0-	91	1	1001	2	N	132	160	1	144
							145	9							
03		2232 N	1516	-0-	-716	-0-	129	1	1314	2	N	66	162	1	48
							73	9							
*04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	2	N	123	41	7	130
							135	9							

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10147 - 10260															
11		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	306	1	2835	2	N	149	146	1	93
							164	9							
12		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	339	1	2811	2	N	128	163	1	58
							141	9							
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	351	1	3039	2	N	116			174
							128	9							
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	252	1	2771	2	N	110	177	1	107
							121	9							
03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	243	1	2476	2	N	107	165	1	49
							118	9							
*04		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	252	1	2542	2	N	137	32	7	154
							151	9							

LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10082 - 10090															
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		3694	NO RPT	-0-	-3694	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26880 07/30/2014															

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738															
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	29	4	8	148
							32	9							
03		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	384	1	10094	2	N	362	360	1	150
							398	9							
*04		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7561	2	N	249	184	1	213
							274	9					2	8	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.			//CONT.//		824758										
RICHTER-LOEWE			WELL #:		3	RRCID -> 203107			COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

11		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	400	1	10660	2	N	191	190	1	254
							210	9							
12		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	523	1	11978	2	N	242	1	8	495
							266	9							
01		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	495	1	11478	2	N	243	382	1	354
							267	9							
02		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	402	1	10644	2	N	157	3	8	508
							173	9							
03		11191 X	11126	-0-	-65	-0-	402	1	10559	2	N	150	360	1	297
							165	9							
04		10830 X	10764	-0-	-66	-0-	395	1	10167	2	N	184	183	1	297
							202	9							

BLEZINGER			WELL #:		4	RRCID -> 208438			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485			
11		3090 X	1464	-0-	-1626	-0-	1383	2	81	9	N	74	177	1	154
							1723	2	132	9	N	120			274
12		2821 X	1855	-0-	-966	-0-	1723	2	980	2	N	100	184	1	184
							131	1						6	8
01		1519 X	1221	-0-	-298	-0-	110	9							
							236	1	2593	2	N	101	7	8	278
							111	9							
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	243	1	2468	2	N	103	188	1	188
							113	9							
03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	215	1	2163	2	N	122	112	1	169
							134	9					4	8	
*04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-									

RICHTER-LOEWE			WELL #:		2	RRCID -> 214202			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054			
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	2	N	129	190	1	109
							142	9							
12		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	160	1	3664	2	N	198	1	8	306
							218	9							
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	168	1	3901	2	N	213	182	1	336
							234	9							
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3052	2	N	141	320	1	157
							155	9							
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	142	1	3729	2	N	178	175	1	159
							196	9							
*04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	130	1	3346	2	N	223	176	1	204
							245	9							

BLEZINGER, GEORGE			WELL #:		4	RRCID -> 222754			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498			
11		2100 N	2048	-0-	-52	-0-	174	1	1610	2	N	240	216	1	86
							264	9							
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	183	1	1515	2	N	223	216	1	93
							245	9							
01		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	273	1	2366	2	N	202	177	1	118
							222	9							
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	N	175	169	1	124
							193	9							
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	N	183	182	1	125
							201	9							
04		2760 N	2111	-0-	-649	-0-	175	1	1760	2	N	160	166	1	92
							176	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3900 X	3268	-0-	-632	-0-	309 1	2867 2	N	84	91 1		35
12	4030 X	2515	-0-	-1515	-0-	92 9	2177 2	N	68	51 1		52
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	263 1	3577 2	N	79	2 8		129
02	3422 X	3004	-0-	-418	-0-	75 9	2686 2	N	66	176 1	1 8	18
03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	413 1	2624 2	N	79	3 8		94
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	5467	87 9	2176 2	N	97	25 7	4 8	162
						107 9						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 254235		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2014 - P&A 09/03/14												
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
FIVE-JAB, INC.		271310										
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775												
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ERNEST OPERATING COMPANY 253480												
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394												
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC 427482												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY		253480							
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112 2		-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 2		-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-		198 2		-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-		161 2		-0-
*04	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207 2		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY		253480							
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908							
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161		WELL #: 1		RRCID -> 206976		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12160 - 12170	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	127

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13104 - 13216	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835							
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
SIANA OIL & GAS		779259									
CARPENTER, ALMA M.		WELL #: 15		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4400 - 4405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947	
*09	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250	5	22	9	N	20
*10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250	5	22	9	N	20
*11	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250	5	22	9	N	20
*12	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1250	5	22	9	N	20
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	70	7
*02	1421 #	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-		10
*03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		10
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
AUDEN OIL INC.		036795									
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDERMOND		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		744835									
		WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14615 - 14649	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		327
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		327
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		327
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		327
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	327	1

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835							
MASON ROAD		WELL #:		1	RRCID ->	262245	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	16039	PERF.14041 - 14042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						-0-

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	14082	PERF.13077 - 13126
11	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-						421
12	27187 X	8	-0-	-27179	-0-	8 2				183 1	238
01	22940 X	7405	-0-	-15535	-0-	988 1	6339 2	N	71		309
						78 9					
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	1506 1	8395 2	N	409	363 1	354
						450 9				1 8	
03	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	1580 1	14880 2	N	453	361 1	446
						498 9					
*04	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	732 1	23440 2	N	728	729 1	445
						801 9					

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184 - 14302
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233763	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	14252	PERF.14210 - 14234
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						222
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						222
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						222
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						222

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.12695 - 12703
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)				65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12911	-	12938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11		9905 X	9905	-0-	-0-	372	1	8858	2	N	614	732	1	18	8	228
						675	9									
12		9905 X	9905	-0-	-0-	223	1	8947	2	N	668	550	1	32	8	314
						735	9									
01		1054 X	891	-0-	-163	47	1	52	2	N	720	732	1	3	8	299
						792	9									
02		7387 X	7387	-0-	-0-	241	1	6647	2	N	454	371	1	1	8	381
						499	9									
03		8310 X	8310	-0-	-0-	366	1	7485	2	N	417	550	1			248
						459	9									
*04		7961 X	7961	-0-	-0-	403	1	7160	2	N	362	364	1			246
						398	9									

HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321	-	16093	
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					130
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					130
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
MCDERMOND F.				WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	1830	-	1840	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-)				65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7100	-	7106	
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	349	120	1		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	139	-0-	139	488	139	1		Y	-0-					-0-
01		608 N	120	-0-	-488	-0-	120	1		Y	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		Y	-0-					-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1		Y	-0-					-0-
*04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1		Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7218	-	7424	
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	353	119	1		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-					-0-
01		353 N	-0-	-0-	-353	-0-				Y	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507 PERF. 7228	- 7360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7224	- 7230		
11	DLQ G-10	107	-0-	107	311	107 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	311		Y	-0-		-0-
01	311 N	-0-	-0-	-311	-0-		Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592 PERF. 7430	- 7446		
11	DLQ G-10	101	-0-	101	315	101 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	315		Y	-0-		-0-
01	315 N	-0-	-0-	-315	-0-		Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551 PERF. 7783	- 7789		
11	DLQ G-10	105	-0-	105	313	105 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	313		Y	-0-		-0-
01	313 N	-0-	-0-	-313	-0-		Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513 PERF. 7490	- 7494		
11	DLQ G-10	110	-0-	110	335	110 1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	118	-0-	118	453	118 1	Y	-0-		-0-
01	571 N	118	-0-	-453	-0-	118 1	Y	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 1	Y	-0-		-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	112	-0-	112	325	112	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	119	-0-	119	444	119	1			Y	-0-					-0-
01	564 N	120	-0-	-444	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			Y	-0-					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	100	-0-	100	303	100	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	433	130	1			Y	-0-					-0-
01	554 N	121	-0-	-433	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 JMM ENERGY LLC 433110
 NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 JMM ENERGY LLC 433110
 NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
 NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	390	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	390	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	390	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1595 N	1356	-0-	-239	-0-	390	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
 NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
 SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16916 - 19170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 LAMAY CORPORATION 484025
 DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	124	3	79	9	N	72					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4410 X	1151	-0-	-3259	-0-	1150	3	1	9	N	1					164
12	4123 X	2635	-0-	-1488	-0-	2635	3			N	-0-					164
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					164
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT					164
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					53
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					53
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					53
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					53
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10142 - 10154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH 10810	PERF. N/A			

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9988 - 10118			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075 - 10175			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 045688	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 10204	PERF.10177 - 10185			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10075 - 10579
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251 PERF.10110 - 10127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310 PERF.10202 - 10208
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056 PERF. 8788 - 8806
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240 PERF.10135 - 10142
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500 PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429 PERF.10220 - 10234
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055	-	10175
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972	-	9988
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020	-	10135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118	-	10124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104	-	10114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127	-	10137
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	- 10098		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	- 10064		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10157	- 10170		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	- 10052		
11	1260 X	647	-0-	-613	-0-	68	1	570	3	Y	8	6	0		2
12	1302 X	904	-0-	-398	-0-	98	1	793	3	Y	12	13	0		1
01	1302 X	489	-0-	-813	-0-	13	9	425	3	Y	9	8	0		2
02	638 X	45	-0-	-593	-0-	10	9	39	3	Y	1	3	0		-0-
03	899 X	781	-0-	-118	-0-	5	1	678	3	Y	13	13	0		-0-
04	870 X	656	-0-	-214	-0-	1	9	572	3	Y	11	11	0		-0-
						72	1								
						12	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10135	- 10145	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 9854	- 10030	
11	4140 X	3554	-0-	-586	-0-	376 1	3127 3	Y	46 38 0 12
						51 9			
12	4247 X	3625	-0-	-622	-0-	395 1	3178 3	Y	47 59 0 -0-
						52 9			
01	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	408 1	3181 3	Y	68 55 0 13
						75 9			
02	3712 X	3302	-0-	-410	-0-	382 1	2867 3	Y	48 61 0 -0-
						53 9			
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	403 1	3073 3	Y	61 59 0 2
						67 9			
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	385 1	3054 3	Y	61 63 0 -0-
						67 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	- 9992	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10059	- 10173	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 9900	- 10005	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9807	- 9999	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025			
11	10770 X	8618	-0-	-2152	-0-	910	1	7586	3	Y	111	92 0	41
12	11129 X	9437	-0-	-1692	-0-	1028	1	8275	3	Y	122	151 0	12
01	11005 X	9613	-0-	-1392	-0-	1071	1	8344	3	Y	180	145 0	47
02	9860 X	8320	-0-	-1540	-0-	962	1	7224	3	Y	122	157 0	12
03	9858 X	8567	-0-	-1291	-0-	975	1	7430	3	Y	147	144 0	15
04	9300 X	5605	-0-	-3695	-0-	615	1	4883	3	Y	97	104 0	8

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9920 - 9930			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10072 - 10180			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 - 10102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 - 9890	
11	9300 X	7488	-0-	-1812	-0-	792	1	6590	3	Y	96	81	0
						106	9						30
12	9610 X	8519	-0-	-1091	-0-	928	1	7470	3	Y	110	135	0
						121	9						5
01	9393 X	8380	-0-	-1013	-0-	933	1	7275	3	Y	156	127	0
						172	9						34
02	8700 X	7626	-0-	-1074	-0-	882	1	6621	3	Y	112	142	0
						123	9						4
03	8742 X	8257	-0-	-485	-0-	940	1	7162	3	Y	141	138	0
						155	9						7
04	8250 X	8169	-0-	-81	-0-	896	1	7117	3	Y	142	146	0
						156	9						3

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 - 9950	
11	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	129	1	1072	3	Y	16	13	0
						18	9						3
12	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2698	162	1	1296	3	Y	19	22	0
						21	9						-0-
01	1700 N	1567	-0-	-133	2565	174	1	1361	3	Y	29	24	0
						32	9						5
02	2900 N	1217	-0-	-1683	882	141	1	1056	3	Y	18	23	0
						20	9						-0-
03	2200 N	1318	-0-	-882	-0-	150	1	1143	3	Y	23	22	0
						25	9						1
04	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	141	1	1120	3	Y	22	23	0
						24	9						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	- 10028		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)				67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338	- 10050		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420	- 10440		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477	- 10490		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340	- 10418		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10338 - 10358
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136 PERF.10252 - 10302
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886 PERF.10409 - 10432
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-	-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826 PERF.10422 - 10436
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874 PERF.10446 - 10466
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10452 - 10478
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		160	1	1342	3	Y	17	13	0	8
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		180	1	1443	3	Y	18	22	0	4
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		180	1	1406	3	Y	22	18	0	8
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-		167	1	1255	3	Y	16	20	0	4
03	1643 N	1503	-0-	-140	-0-		172	1	1310	3	Y	19	19	0	4
04	1560 N	1456	-0-	-104	-0-		160	1	1275	3	Y	19	19	0	4

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-		8309	2			Y	-0-			-0-
12	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		8462	2			Y	-0-			-0-
01	7967 X	7478	-0-	-489	-0-		7478	2			Y	-0-			-0-
02	7685 X	5582	-0-	-2103	-0-		5582	2			Y	-0-			-0-
03	8215 X	5050	-0-	-3165	-0-		5050	2			Y	-0-			-0-
04	7950 X	7577	-0-	-373	-0-		7389	2	188	9	Y	171	171	1	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	7983 R	7983	-0-	-0-	-0-		7983	2			N	-0-			332
12	12307	10112	-0-	-2195	-0-		10112	2			N	-0-			332
01	4199 R	4199	-0-	-0-	-0-		4199	2			N	-0-			332
02	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-		3645	2			N	-0-			332
03	DLQ G-10	7602	-0-	7602	7602		7602	2			N	-0-			332
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7602						N	NO RPT			332

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

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 U	RRCID ->	007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	9700 - 9708	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9646 - 9654	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	040089	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10135 - 10160	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192 - 9200	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662 - 10038	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760 - 8780	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 - 9661	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707 - 9740			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602 - 9606			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636 - 9666			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224 PERF. 9764 - 9774	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920 PERF. 9609 - 9630	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688 PERF. 9592 - 9670	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801 PERF. 8712 - 8722	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 8698 - 8702	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-		-0-	

OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660 - 6690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6)				67011 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104 - 9124				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340 - 9350				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271 - 9340				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304 - 9336				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 092685		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	990 N	305	-0-	-685	-0-	32 1	269 3	Y	4	4 0	-0-
12	651 N	6	-0-	-645	-0-	4 9					-0-
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	6 3	350 3	Y	-0-	6 0	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1	334 3	Y	8	8 0	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9 9	981 3	Y	6	20 0	1
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 9	403 3	Y	21	10 0	-0-
						23 9					
						50 1					
						10 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524			
11	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	371 1	3089 3	Y	51	37 0	17
12	3720 X	3685	-0-	-35	-0-	56 9	3226 3	Y	53	65 0	5
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	401 1	2772 3	Y	66	54 0	17
02	3393 X	2369	-0-	-1024	-0-	58 9	2053 3	Y	38	52 0	3
03	3534 X	2736	-0-	-798	-0-	356 1	2369 3	Y	51	50 0	4
*04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	73 9	3026 3	Y	66	67 0	3
						42 9					
						311 1					
						56 9					
						73 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->		181870	COMPL. DATE		12/19/2000	TOTAL DEPTH		10660 PERF. 9432 - 9472	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->		224017	COMPL. DATE		12/29/2006	TOTAL DEPTH		16027 PERF. 9510 - 9654	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-10)				67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->		181869	COMPL. DATE		12/19/2000	TOTAL DEPTH		11060 PERF. 9726 - 9786	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->		203429	COMPL. DATE		07/19/2004	TOTAL DEPTH		10080 PERF. 9744 - 9862	
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	183	1	1530	3	Y	31	21	0	10
						34	9							
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	254	1	2049	3	Y	41	47	0	4
						45	9							
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	114	1	893	3	Y	25	22	0	7
						28	9							
02	1682 N	459	-0-	-1223	-0-	53	1	396	3	Y	9	15	0	1
						10	9							
03	2356 N	406	-0-	-1950	-0-	46	1	351	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
04	990 N	546	-0-	-444	-0-	59	1	474	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->		204434	COMPL. DATE		08/10/2009	TOTAL DEPTH		11009 PERF. 9726 - 9815	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->		205358	COMPL. DATE		10/01/2004	TOTAL DEPTH		10655 PERF. 9719 - 9800	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844 - 9936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750 - 9766			
11	5160 X	4207	-0-	-953	-0-	443	1	3684	3	Y	73	58	0		23
12	5301 X	4430	-0-	-871	-0-	480	1	3865	3	Y	77	96	0		4
01	4805 X	3917	-0-	-888	-0-	433	1	3379	3	Y	95	78	0		21
02	4379 X	4334	-0-	-45	-0-	499	1	3744	3	Y	83	101	0		3
03	4526 X	4284	-0-	-242	-0-	485	1	3693	3	Y	96	94	0		5
04	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	447	1	3549	3	Y	93	96	0		2
						102	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	533	3	Y	12	11	0		1
						13	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773					

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-23)				67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845					

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-24)				67011 801		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102					

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 259		RRCID -> 266640		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161 - 11174					

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070					

11	2940 #	2370	-0-	-570	-0-	2289	3	81	9	Y	74	34	0	142	1		71
12	2976 #	2122	-0-	-854	-0-	2049	3	73	9	Y	66	51	0				86
01	2976 #	2114	-0-	-862	-0-	2071	3	43	9	Y	39	14	0				111
02	2378 #	1942	-0-	-436	-0-	1908	3	34	9	Y	31	15	0	87	1		40
03	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1845	3	39	9	Y	35	12	0				63
04	2370 #	1462	-0-	-908	-0-	1438	3	24	9	Y	22	5	0				80

OLD OCEAN (F-25)				67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178					

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	8161	-0-	5161	5161	870	1	7249	3	Y	38	26	0		185
12	3100 N	7931	-0-	4831	9992	872	1	7022	3	Y	34	43	0		176
01	3100 N	7495	-0-	4395	14387	845	1	6593	3	Y	52	42	0		186
02	20566 X	6179	-0-	-14387	-0-	722	1	5421	3	Y	33	44	0		175
*03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	599	1	4569	3	Y	20	33	0	132 1	30
04	8160 X	2443	-0-	-5717	-0-	272	1	2153	3	Y	16	17	0		29

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002				TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210					
11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	487	1	4060	3	Y	95	46	0	111 1	90
12	5456 X	4843	-0-	-613	-0-	522	1	4209	3	Y	102	73	0	80 1	39
01	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	539	1	4201	3	Y	131	60	0		110
02	4901 X	4315	-0-	-586	-0-	495	1	3709	3	Y	101	66	0		145
03	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	511	1	3894	3	Y	121	61	0	118 1	87
04	4740 X	4505	-0-	-235	-0-	490	1	3896	3	Y	108	65	0	45 1	85

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178					
11	5430 X	4435	-0-	-995	-0-	4302	3	133	9	Y	121	52	0	77 1	77
12	5611 X	4420	-0-	-1191	-0-	4274	3	146	9	Y	133	81	0	92 1	37
01	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4205	3	134	9	Y	122	53	0		106
02	5075 X	3802	-0-	-1273	-0-	3683	3	119	9	Y	108	70	0		144
03	4898 X	3864	-0-	-1034	-0-	3739	3	125	9	Y	114	59	0	59 1	140
04	4440 X	4195	-0-	-245	-0-	4084	3	111	9	Y	101	66	0	144 1	31

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010				TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000					
11	6570 X	5636	-0-	-934	-0-	5435	3	201	9	Y	183	49	0		222
12	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5279	3	209	9	Y	190	78	0	179 1	155
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	4785	3	198	9	Y	180	47	0	185 1	103
02	5597 X	4563	-0-	-1034	-0-	4368	3	195	9	Y	177	64	0		216
03	5983 X	5145	-0-	-838	-0-	4944	3	201	9	Y	183	60	0	220 1	119
04	5640 X	4585	-0-	-1055	-0-	4399	3	186	9	Y	169	56	0	167 1	65

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280		- 12302	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6810 X	5606	-0-	-1204	-0-	5385 3	221 9	Y	201	78 0	176 1		100
12	6882 X	5783	-0-	-1099	-0-	5557 3	226 9	Y	205	130 0			175
01	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	5590 3	227 9	Y	206	88 0	176 1		117
02	5945 X	5055	-0-	-890	-0-	4837 3	218 9	Y	198	115 0			200
03	6014 X	5281	-0-	-733	-0-	5050 3	231 9	Y	210	100 0	162 1		148
04	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	4925 3	211 9	Y	192	101 0	168 1		71

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204		- 11394	
11	5280 X	3852	-0-	-1428	-0-	3808 3	44 9	N	40	30 0			122
12	5177 X	3924	-0-	-1253	-0-	3870 3	54 9	N	49	48 0			123
01	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	3881 3	51 9	N	46	32 0			137
02	4205 X	3394	-0-	-811	-0-	3342 3	52 9	N	47	42 0			142
03	4154 X	1451	-0-	-2703	-0-	1388 3	63 9	N	57	16 0	116 1		67
04	3840 X	216	-0-	-3624	-0-	214 3	2 9	N	2	4 0			65

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197		- 11525	
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4643 3	405 9	Y	368	38 0	186 1		246
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3020 3	394 9	Y	358	45 0	358 1		201
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2459 3	354 9	Y	322	9 0	312 1		202
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3668 3	321 9	Y	292	14 0	182 1		298
03	5394 X	5253	-0-	-141	-0-	4847 3	406 9	Y	369	16 0	500 1		151
04	5040 X	4550	-0-	-490	-0-	4261 3	289 9	Y	263	15 0	146 1		253

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636		- 11794	
11	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	2189 3	85 9	Y	77	18 0	41 1		95
12	2914 X	2210	-0-	-704	-0-	2124 3	86 9	Y	78	28 0			145
01	2666 X	2215	-0-	-451	-0-	2145 3	70 9	Y	64	6 0	63 1		140
02	2494 X	1967	-0-	-527	-0-	1909 3	58 9	Y	53	7 0	95 1		91
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2212 3	69 9	Y	63	7 0			147
*04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2141 3	69 9	Y	63	7 0			203

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161		- 11657	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174		- 11824	
11	1770 N	965	-0-	-805	-0-	909 3	56 9	N	51	7 0			103
12	1674 N	594	-0-	-1080	-0-	547 3	47 9	N	43	8 0			138
01	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1199 3	65 9	N	59	13 0			184
02	928 N	184	-0-	-744	-0-	181 3	3 9	N	3	6 0	154 1		27
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	81	1 0			107
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	106				213

OLD OCEAN (FRIO 12700)			67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		6630 X	6248	-0-	-382	-0-	6218	2	30	9	N	27	22	1		62	
12		6851 X	5883	-0-	-968	-0-	5851	2	32	9	N	29				91	
01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8590	2	61	9	N	55				146	
02		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9419	2	61	9	N	55	82	1		119	
03		6510 X	6267	-0-	-243	-0-	6238	2	29	9	N	26	86	1		59	
04		7050 X	5193	-0-	-1857	-0-	5160	2	33	9	N	30				89	

J. C. BROCKMAN ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

OLD OCEAN (LARSEN)			67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840							
11	22950 X	16129	-0-	-6821	-0-	1670	1	13910	3	Y	499	383	0		160
						549	9								
12	23715 X	22479	-0-	-1236	-0-	2409	1	19398	3	Y	611	725	0		46
						672	9								
01	23033 X	18818	-0-	-4215	-0-	2079	1	16205	3	Y	485	410	0		121
						534	9								
02	21346 X	13763	-0-	-7583	-0-	1577	1	11838	3	Y	316	417	0		20
						348	9								
03	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1190	1	9071	3	Y	373	367	0		26
						410	9								
04	21090 X	18737	-0-	-2353	-0-	2046	1	16252	3	Y	399	409	0		16
						439	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480 - 10633
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10851 - 10894
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803 - 10930
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.10414 - 10527
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10660 - 10680
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF. N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791	
//CONT.// 67011 900		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
11	20550 X	18889	-0-	-1661	-0-	1965	1	16363	3	Y	510	388 0	168
12	21235 X	18647	-0-	-2588	-0-	561	9	16072	3	Y	526	647 0	47
01	21235 X	19895	-0-	-1340	-0-	1996	1	17188	3	Y	457	384 0	120
02	19865 X	17433	-0-	-2432	-0-	579	9	15072	3	Y	320	413 0	27
03	T. A.	18901	-0-	18901	18901	2204	1	16320	3	Y	399	391 0	35
04	T. A.	5168	-0-	5168	24069	503	9	4468	3	Y	125	150 0	10
						2142	1						
						439	9						
						562	1						
						138	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600 - 10782		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A		

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH 10869	PERF. N/A		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770	
11	7080 X	6525	-0-	-555	-0-	682	1	5680	3	Y	148	112 0	49
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	163	9	5419	3	Y	142	178 0	13
01	5828 X	5238	-0-	-590	-0-	673	1	4480	3	Y	166	136 0	43
02	6322 X	3949	-0-	-2373	-0-	156	9	3389	3	Y	98	132 0	9
03	4867 X	4157	-0-	-710	-0-	575	1	3557	3	Y	121	119 0	11
04	4710 X	4078	-0-	-632	-0-	183	9	3505	3	Y	120	123 0	8
						452	1						
						108	9						
						467	1						
						133	9						
						441	1						
						132	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734	
11	21810 X	19775	-0-	-2035	-0-	2066	1	17214	3	Y	450	348 0	150
12	21328 X	19452	-0-	-1876	-0-	495	9	16847	3	Y	466	575 0	41
01	20274 X	20270	-0-	-4	-0-	2092	1	17319	3	Y	664	539 0	166
02	19111 X	17979	-0-	-1132	-0-	513	9	15416	3	Y	462	591 0	37
03	20429 X	18635	-0-	-1794	-0-	2221	1	15916	3	Y	574	562 0	49
04	19770 X	17832	-0-	-1938	-0-	730	9	15286	3	Y	565	582 0	32
						2088	1						
						631	9						
						1924	1						
						622	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546	
11	16770 X	14794	-0-	-1976	-0-	1544	1	12862	3	Y	353	278 0	117
12	17019 X	13860	-0-	-3159	-0-	388	9	11972	3	Y	365	453 0	29
01	17019 X	13637	-0-	-3382	-0-	1486	1	11642	3	Y	456	373 0	112
02	15457 X	13662	-0-	-1795	-0-	402	9	11734	3	Y	332	421 0	23
03	12524 X	12243	-0-	-281	-0-	1493	1	10432	3	Y	402	394 0	31
*04	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	502	9	12069	3	Y	425	435 0	21
						1563	1						
						365	9						
						1369	1						
						442	9						
						1519	1						
						468	9						

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		
OLD OCEAN UNIT														
11	5880 X	5625	-0-	-255	-0-	585	1	4873	3	Y	152	114	0	47
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	701	1	5640	3	Y	177	211	0	13
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	543	1	4239	3	Y	113	97	0	29
02	5452 X	4515	-0-	-937	-0-	521	1	3905	3	Y	81	105	0	5
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	638	1	4870	3	Y	119	115	0	9
*04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	726	1	5765	3	Y	142	144	0	7

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644		
11	36570 X	28091	-0-	-8479	-0-	2934	1	24439	3	Y	653	510	0	216
12	37789 X	36713	-0-	-1076	-0-	3955	1	31841	3	Y	834	984	0	66
01	37789 X	17048	-0-	-20741	-0-	1861	1	14501	3	Y	624	529	0	161
02	34539 X	31391	-0-	-3148	-0-	3590	1	26942	3	Y	781	890	0	52
03	33584 X	33584	-0-	-0-	-0-	3772	1	28739	3	Y	975	948	0	79
04	35520 X	32441	-0-	-3079	-0-	3509	1	27884	3	Y	953	982	0	50

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
11	37440 X	32730	-0-	-4710	-0-	3404	1	28355	3	Y	883	673	0	288
12	38688 X	34196	-0-	-4492	-0-	3665	1	29512	3	Y	926	1135	0	79
01	37107 X	33728	-0-	-3379	-0-	3738	1	29139	3	Y	774	653	0	200
02	34046 X	30074	-0-	-3972	-0-	3466	1	26012	3	Y	542	700	0	42
03	33759 X	31700	-0-	-2059	-0-	3592	1	27373	3	Y	668	654	0	56
04	32670 X	30575	-0-	-2095	-0-	3338	1	26521	3	Y	651	671	0	36

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639		
11	34290 X	30637	-0-	-3653	-0-	3202	1	26673	3	Y	693	536	0	224
12	34162 X	32629	-0-	-1533	-0-	3514	1	28300	3	Y	741	908	0	57
01	34100 X	31732	-0-	-2368	-0-	3482	1	27147	3	Y	1003	817	0	243
02	31900 X	27568	-0-	-4332	-0-	3153	1	23660	3	Y	686	883	0	46
03	32736 X	27930	-0-	-4806	-0-	3136	1	23902	3	Y	811	797	0	60
04	31590 X	29090	-0-	-2500	-0-	3147	1	25002	3	Y	855	876	0	39

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10353 - 10650		
11	3420 X	1903	-0-	-1517	-0-	198 1	1658 3	Y	43 34 0	18
12	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	279 1	2246 3	Y	116 122 0	12
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	128 9	4655 3	Y	176 141 0	47
02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-	597 1		Y	62 99 0	10
03	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	194 9	1941 3	Y	70 70 0	10
04	5280 X	4789	-0-	-491	-0-	255 1	4096 3	Y	162 160 0	12
						77 9				
						515 1				
						178 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10900 - 10726		
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	540 1	4495 3	Y	140 107 0	43
12	5921 X	5415	-0-	-506	-0-	154 9	4673 3	Y	147 180 0	10
01	5797 X	5554	-0-	-243	-0-	580 1	4799 3	Y	127 107 0	30
02	5365 X	4905	-0-	-460	-0-	162 9	4243 3	Y	88 114 0	4
03	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	615 1	4476 3	Y	109 107 0	6
04	5370 X	5143	-0-	-227	-0-	140 9	4460 3	Y	110 113 0	3
						565 1				
						97 9				
						587 1				
						120 9				
						562 1				
						121 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11055 - 10954		
11	4680 X	3819	-0-	-861	-0-	398 1	3308 3	N	103 78 0	38
12	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	113 9	2042 3	N	106 130 0	14
01	4371 X	3838	-0-	-533	-0-	253 1	3316 3	N	88 74 0	28
02	3741 X	3407	-0-	-334	-0-	117 9	2948 3	N	61 80 0	9
03	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	425 1	3039 3	N	74 73 0	10
04	3810 X	3410	-0-	-400	-0-	97 9	2958 3	N	73 75 0	8
						392 1				
						67 9				
						398 1				
						81 9				
						372 1				
						80 9				

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2310 N	2150	-0-	-160	-0-	225	1	1870	3	N	50	39	0	18	
						55	9								
12	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	239	1	1923	3	N	52	64	0	6	
						57	9								
01	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	230	1	1787	3	N	63	52	0	17	
						69	9								
02	2088 N	1918	-0-	-170	-0-	219	1	1648	3	N	46	58	0	5	
						51	9								
03	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	233	1	1774	3	N	57	56	0	6	
						63	9								
*04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	218	1	1735	3	N	57	58	0	5	
						63	9								

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772

11	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	1830	1	15248	3	N	409	318	0	134
						450	9							
12	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	1796	1	14460	3	N	436	535	0	35
						480	9							
01	61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	6702	1	52232	3	N	2137	1666	0	506
						2351	9							
02	81879 X	81879	-0-	-0-	-0-	9347	1	70139	3	N	2175	2533	0	148
						2393	9							
03	80497 X	80497	-0-	-0-	-0-	9029	1	68807	3	N	2419	2370	0	197
						2661	9							
*04	72712 X	72712	-0-	-0-	-0-	7857	1	62418	3	N	2215	2294	0	118
						2437	9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

11	2670 X	1055	-0-	-1615	-0-	109	1	915	3	N	28	22	0	6
						31	9							
12	2759 X	1256	-0-	-1503	-0-	134	1	1085	3	N	34	40	0	-0-
						37	9							
01	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	134	1	1042	3	N	28	23	0	5
						31	9							
02	1595 X	995	-0-	-600	-0-	115	1	860	3	N	18	23	0	-0-
						20	9							
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	185	1	1407	3	N	34	33	0	1
						37	9							
*04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	191	1	1522	3	N	37	38	0	-0-
						41	9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	413	1	3439	3	N	89	69	0	27
						98	9							
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	475	1	3824	3	N	100	121	0	6
						110	9							
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	405	1	3155	3	N	117	96	0	27
						129	9							
02	3799 X	3216	-0-	-583	-0-	368	1	2760	3	N	80	103	0	4
						88	9							
03	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	400	1	3047	3	N	103	101	0	6
						113	9							
04	3930 X	3421	-0-	-509	-0-	370	1	2941	3	N	100	104	0	2
						110	9							

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	3203	1	26684	3	N	831	646 0	274
						914	9						
12	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	3422	1	27554	3	N	864	1067 0	71
						950	9						
01	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	3138	1	24463	3	N	707	598 0	180
						778	9						
02	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	3834	1	28771	3	N	600	738 0	42
						660	9						
03	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	4203	1	32033	3	N	781	761 0	62
						859	9						
*04	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	3629	1	28829	3	N	709	735 0	36
						780	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622				
11	2250 N	2027	-0-	-223	-0-	211	1	1755	3	Y	55	43 0	17
						61	9						
12	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	223	1	1798	3	Y	56	70 0	3
						62	9						
01	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	229	1	1785	3	Y	47	40 0	10
						52	9						
02	1972 N	1762	-0-	-210	-0-	202	1	1523	3	Y	34	43 0	1
						37	9						
03	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	219	1	1662	3	Y	41	40 0	2
						45	9						
04	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	205	1	1629	3	Y	40	41 0	1
						44	9						

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980			TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151				
11	8220 #	6848	-0-	-1372	-0-	6801	2	47 9	N	43	157 1		37
12	8153 #	6381	-0-	-1772	-0-	6337	2	44 9	N	40			77
01	7967 #	7001	-0-	-966	-0-	6953	2	48 9	N	44			121
02	7163 #	6470	-0-	-693	-0-	6414	2	56 9	N	51	107 1		65
03	7347 #	6314	-0-	-1033	-0-	6260	2	54 9	N	49	57 1		57
04	6840 #	6430	-0-	-410	-0-	6318	2	112 9	N	102			159

OLD OCEAN E (F-20)		67013 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 232		RRCID -> 097140		COMPL. DATE 12/07/1981			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FIVE-JAB, INC.		271310								
MARMION		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT		-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180								
CROWELL		WELL #: 1		RRCID -> 233353		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16										

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
MOORE-PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595								
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	3420 #	2684	-0-	-736	-0-	873 1	1782 2	N	26			164
12	3472 #	3352	-0-	-120	-0-	29 9	2348 2	N	204	192 1		176
01	3472 #	2813	-0-	-659	-0-	780 1	1886 2	N	114	188 1		102
02	3074 #	310	-0-	-2764	-0-	224 9	99 2	N	147	190 1		59
03	3348 #	51	-0-	-3297	-0-	125 9			-0-			59
04	3240 #	1354	-0-	-1886	-0-	49 1	79 9	N	72			131

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174 1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWDER, W. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
BROWDER "C"		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
BROWDER HEIRS		088595										
BROWDER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		169
12	279 #	18	-0-	-261	-0-	18	2	N	-0-		169
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-		169
02	261 #	217	-0-	-44	-0-	217	2	N	-0-		169
*03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	24	168 1	25
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-		25

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4202	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	3310	3	Y	702	708	1	92
							772	9							
12		4216 #	2497	-0-	-1719	-0-	74	1	2001	3	Y	384	424	1	52
							422	9							
01		4309	1702	-0-	-2607	-0-	52	1	1340	3	Y	282	293	1	41
							310	9							
02		4031	527	-0-	-3504	-0-	15	1	438	3	Y	67	95	1	13
							74	9							
03		3379	2899	-0-	-480	-0-	134	1	2211	3	Y	504	399	1	118
							554	9							
04		3270	795	-0-	-2475	-0-	49	1	673	3	Y	66	173	1	11
							73	9							

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

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

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 FIVE-JAB, INC. 271310
 OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	152			152
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER, SOUTH (10300) LGDC CORPORATION BURNS			67170 500 500227			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	7560 #	6608	-0-	-952	-0-	852 1 35 9	5721 2	N	32	180 1	73			
12	7378 #	6587	-0-	-791	-0-	868 1 40 9	5679 2	N	36		109			
01	7347 #	6934	-0-	-413	-0-	868 1 59 9	6007 2	N	54		163			
02	7192 R	7192	-0-	-0-	-0-	836 1 37 9	6319 2	N	34		197			
03	7244 R	7244	-0-	-0-	-0-	868 1 1 9	6375 2	N	1		198			
04	6720 #	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT		198			

ORA (13400 SAND) SAMSON EXPLORATION, LLC MCGOWN FARMS GU			67475 500 744835			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
11	176924	176924	-0-	-0-	-0-	2718 1 25279 9	148927 2	N	22981	23158 1	711			
12	153078	183365	-0-	30287 B	30287	2807 1 24665 9	155893 2	N	22423	22478 1	656			
01	207619 X	177332	-0-	-30287	-0-	2809 1 22424 9	152099 2	N	20385	20421 1	620			
02	160992 X	160992	-0-	-0-	-0-	2616 1 19550 9	138826 2	N	17773	17763 1	630			
03	231995 X	231995	-0-	-0-	-0-	2750 1 26898 9	202347 2	N	24453	24278 1	805			
*04	231712 X	231712	-0-	-0-	-0-	2714 1 24828 9	204170 2	N	22571	22478 1	898			

MCGOWN FARMS GAS UNIT			67475 500 744835			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
11	18840 #	-0-	-0-	-18840	-0-			N	-0-		190			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		190			
01	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-			N	-0-	81 1	109			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109			

ORANGE * BENCHMARK OIL & GAS COMPANY CHANDLER "B"			67484 002 064101			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BURTON FEE			67484 002 064101			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101							
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE	
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211							
CHESSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
HILLBOLDT, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3000 N	2549	-0-	-451	4	420 1	2095 2	N	31	208
12	2487 N	2483	-0-	-4	-0-	390 1	2063 2	N	27	235
01	2182	2182	-0-	-0-	-0-	405 1	1764 2	N	12	247
02	2893	2893	-0-	-0-	-0-	580 1	2298 2	N	14	261
03	1953	1881	-0-	-72	-0-	540 1	1341 2	N	-0- 170 1	91
04	1890	1116	-0-	-774	-0-	380 1	624 2	N	102 177 1	16
						112 9				

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
KAEHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		255133								
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	139
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	139
01	1736 N	919	-0-	-817	-0-	904 2	15 9	N	14	25
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 2	3 9	N	3	28
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133										
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546					
11	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	913	1	3631	2	Y	48		86
							53	9						
12	6634	X	3763	-0-	-2871	-0-	801	1	2916	2	Y	42	106 1	22
							46	9						
01	6634	X	3414	-0-	-3220	-0-	631	1	2744	2	Y	35		57
							39	9						
02	5510	X	3884	-0-	-1626	-0-	518	1	3336	2	Y	27	49 1	35
							30	9						
03	DLQ	G-10	3557	-0-	3557	3557	677	1	2824	2	Y	51	42 1	44
							56	9						
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3557					Y	NO RPT		44

KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337					
11	7470	X	1950	-0-	-5520	-0-	389	1	1547	2	Y	13		37
							14	9						
12	5735	X	3436	-0-	-2299	-0-	728	1	2652	2	Y	51	68 1	20
							56	9						
01	5735	X	3629	-0-	-2106	-0-	670	1	2915	2	Y	40		60
							44	9						
02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	842	1	5416	2	Y	49	52 1	57
							54	9						
03	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	563	1	2345	2	Y	48	68 1	37
							53	9						
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2961					Y	NO RPT		37

KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631					
11	7740	X	2989	-0-	-4751	-0-	1	1	2936	2	N	47		124
							52	9						
12	6665	X	168	-0-	-6497	-0-	1	1	167	2	N	-0-		124
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	57	1	5950	2	N	93	172 1	45
							102	9						
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	85	1	6304	2	N	100		145
							110	9						
03	DLQ	G-10	6249	-0-	6249	6249	9	1	6030	2	N	191	191 1	145
							210	9						
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6249					N	NO RPT		145

KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471					
11	3030	X	49	-0-	-2981	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		79
							12	2			8 9	7		86
12	2914	X	20	-0-	-2894	-0-								
01	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	74	1	3106	2	Y	57		143
							63	9						
02	3393	X	2751	-0-	-642	-0-	71	1	2548	2	Y	120	120 1	143
							132	9						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		143
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		143

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		9130 X	9130	-0-	-0-	1097	1	7977	2	N	51	140
12		4526 X	3381	-0-	-1145	277	1	3061	2	N	39	179
01		8432 X	4447	-0-	-3985	518	1	3894	2	N	32	47
02		7888 X	5455	-0-	-2433	566	1	4855	2	N	31	78
03	DLQ	G-10	8193	-0-	8193	1012	1	7177	2	N	4	82
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	82

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
11		3521 X	3521	-0-	-0-	426	1	3095	2	Y	-0-	112
12		10645 X	10645	-0-	-0-	884	1	9761	2	Y	-0-	112
*01		5617 X	5617	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-	38
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132					Y	NO RPT	38
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	38

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
11		425 N	425	-0-	-0-	15	1	410	2	N	-0-	80
12		85 N	85	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-	80
01		3100 N	3665	-0-	565	30	1	3613	2	N	20	25
						22	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565				N	NO RPT	25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565				N	NO RPT	25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565				N	NO RPT	25

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
11		4560 X	3435	-0-	-1125	413	1	3002	2	Y	18	165
						20	9					
12		4712 X	2355	-0-	-2357	194	1	2144	2	Y	15	180
						17	9					
*01		3689 X	1969	-0-	-1720	1969	2			Y	-0-	152
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451					Y	NO RPT	152
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	152
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	152

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
11		2910 X	1588	-0-	-1322	1481	2	107	9	Y	97	180
12		3317 X	28	-0-	-3289	28	2			Y	-0-	180
*01		3317 X	1932	-0-	-1385	1932	2			Y	-0-	85
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364					Y	NO RPT	85
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	85
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	85

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	50	1	1880	2	Y	33			101
12	2914 X	1139	-0-	-1775	-0-	36	9	1011	2	Y	75			176
01	3007 X	1541	-0-	-1466	-0-	4	1	1519	2	Y	16	168	1	24
02	2813 X	2381	-0-	-432	-0-	18	9	2348	2	Y	18			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	NO RPT			42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	809	1	3219	2	Y	38			76
12	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	42	9	2525	2	Y	51	108	1	19
01	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	56	9	2766	2	Y	38			57
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	42	9	3099	2	Y	25	49	1	33
03	DLQ G-10	3646	-0-	3646	3646	28	9	2895	2	Y	51	39	1	45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3646	56	9			Y	NO RPT			45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

11	5160 X	3966	-0-	-1194	-0-	600	1	3332	2	N	31			173
12	5456 X	751	-0-	-4705	-0-	34	9	566	2	N	9	170	1	12
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	10	9			N	-0-			12
02	5104 X	2068	-0-	-3036	-0-	200	1	1862	2	N	5			17
03	5084 X	4146	-0-	-938	-0-	6	9	3608	2	N	12			29
*04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	13	9	4787	2	N	10			39
						750	1							
						11	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

11	3480 X	2416	-0-	-1064	-0-	480	1	1908	2	Y	25			45
12	3596 X	1904	-0-	-1692	-0-	28	9	1474	2	Y	23	57	1	11
01	3193 X	2517	-0-	-676	-0-	405	1	2019	2	Y	31			42
02	2987 X	347	-0-	-2640	-0-	25	9	18	9	Y	16	36	1	22
03	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	464	1	1710	2	Y	32	27	1	27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2155	34	9			Y	NO RPT			27
						35	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				55
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				55
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	2	N	-0-				55
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	N	49	49	1		55
							54	9								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
 TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		5760 #	5133	-0-	-627	-0-	4957	2	176	9	N	160	181	1		129
12		5952 #	5430	-0-	-522	-0-	5272	2	158	9	N	144				273
01		5797 #	4702	-0-	-1095	-0-	4645	2	57	9	N	52	166	1		159
02		5423 #	4664	-0-	-759	-0-	4500	2	164	9	N	149				308
03		5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5333	2	174	9	N	158	176	1		290
04		5250 #	5083	-0-	-167	-0-	4938	2	145	9	N	132	177	1		245

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL		67947 142 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
		WELL #:	11	RRCID ->	126372	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8112 - 8131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:	8	RRCID ->	161875	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8148 - 8158			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:	44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8087 - 8165			
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:	40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8060 - 8070			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:	6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8130 - 8140			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #:	34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8057 - 8066			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6422 - 6434	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6501 - 6517		
11	12348	12348	-0-	-0-	-0-	240	1	12072	2	N	33	67
						36	9					
12	12706	12706	-0-	-0-	-0-	248	1	12422	2	N	33	100
						36	9					
01	11098	10175	-0-	-923	-0-	233	1	9923	2	N	17	117
						19	9					
02	10443	10443	-0-	-0-	-0-	232	1	10183	2	N	25	142
						28	9					
03	12772 #	12338	-0-	-434	-0-	248	1	12050	2	N	36	178
						40	9					
04	12360 #	11170	-0-	-1190	-0-	240	1	10904	2	N	24	27
						26	9					

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 295		WELL #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 295		WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 308		WELL #: 5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER LAKE, W. (3930)		HIGH ISLAND GAS LLC		STATE TRACT 304		67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
						385533						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3978 - 3984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		DUBOSE		68304 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
						206081						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5137 - 5140	
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	405	1	1080	9	N	982	467
12	1705 #	992	-0-	-713	-0-	392	1	600	9	N	545	450
01	1705 #	1191	-0-	-514	-0-	362	1	829	9	N	754	588
02	1595 #	1147	-0-	-448	-0-	392	1	755	9	N	686	330
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	788	9	N	716	301
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	405	1	704	9	N	640	187

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		DUBOSE		68307 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
						206081						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5063 - 5070	
11	29790	7378	-0-	-22412	-0-	780	1	143	3	N	1314	428
						5010	5	1445	9			
12	30783	7431	-0-	-23352	-0-	754	1	5127	5	N	1409	492
						1550	9					
01	30783	6285	-0-	-24498	-0-	694	1	21	3	N	1216	454
						4232	5	1338	9			
02	28797	7010	-0-	-21787	-0-	754	1	342	3	N	1527	325
						4234	5	1680	9			
03	30783	7049	-0-	-23734	-0-	806	1	4526	5	N	1561	365
						1717	9					
04	29790	6671	-0-	-23119	-0-	780	1	4416	5	N	1341	394
						1475	9					

PALACIOS (FRIO -A-)		SANDEL OPERATING COMPANY		LARSON		68481 063	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
						747534						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7598 - 7604	
11	3420 #	2915	-0-	-505	-0-	2915	2			N	-0-	73
12	3720 #	2027	-0-	-1693	-0-	2027	2			N	-0-	73
01	3720 #	542	-0-	-3178	-0-	542	2			N	-0-	73
02	3480 #	3395	-0-	-85	-0-	3395	2			N	-0-	73
03	3193 #	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-	32
04	2910 #	2894	-0-	-16	-0-	2844	2	50	9	N	45	77

PALACIOS (FRIO -B-)		SANDEL OPERATING COMPANY		HICKLE, LOUIS		68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
						747534						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7796 - 7804	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

11	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1376	2	37	9	N	34			247
12	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1316	2	40	9	N	36	175	1	108
01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1380	2	34	9	N	31			139
02	1363 N	1290	-0-	-73	-0-	1290	2			N	-0-			139
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	622	2	44	9	N	40			179
04	1380 N	664	-0-	-716	-0-	607	2	57	9	N	52			231

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

11	630 N	540	-0-	-90	-0-	531	2	9	9	Y	8	8	1	219
12	930 N	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-			219
01	589 N	409	-0-	-180	-0-	395	2	14	9	Y	13			232
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			232
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-	8	1	224
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			224

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

11	9150 X	8031	-0-	-1119	-0-	7878	2	153	9	Y	139	139	1	-0-
12	9455 X	5193	-0-	-4262	-0-	5193	2			Y	-0-			-0-
01	9455 X	1746	-0-	-7709	-0-	1746	2			Y	-0-			-0-
02	8845 X	7997	-0-	-848	-0-	7997	2			Y	-0-			-0-
03	10385 X	7563	-0-	-2822	-0-	7410	2	153	9	Y	139	139	1	-0-
04	8040 X	7105	-0-	-935	-0-	7022	2	83	9	Y	75			75

PALACIOS (FRIO -F-)
SANDEL OPERATING COMPANY
SLAUGHTER, L. A., UNIT

68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
747534
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	100	2	13 9	Y	12		94
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	94	2	3 9	Y	3		97
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	70	2	8 9	Y	7		104
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2		Y	-0-		104
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9 9	Y	8		112
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6 9	Y	5		117

PALACIOS (FRIO 9100)
SANDEL OPERATING COMPANY
HARRISON, L. S.

68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
747534
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-		-0-
12	1085 N	435	-0-	-650	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
02	522 N	307	-0-	-215	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-		-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION
PIERCE

68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
747012
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		62
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		62
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

PIERCE T

WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

11	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	41	1	16258	2	N	88	224
						97	9					
12	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	47	1	18590	2	N	57	101
						63	9				180	1
01	14849 X	14710	-0-	-139	-0-	49	1	14520	2	N	128	229
						141	9					
02	13891 X	9060	-0-	-4831	-0-	46	1	8990	2	N	22	251
						24	9					
*03	17236 X	6969	-0-	-10267	-0-	49	1	6920	2	N	-0-	251
04	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-	251

REGNIER UNIT

WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

11	24240 X	18297	-0-	-5943	-0-	47	1	18175	2	Y	68	170
						75	9					
12	25048 X	16878	-0-	-8170	-0-	47	1	16778	2	Y	48	41
						53	9				177	1
01	25048 X	12334	-0-	-12714	-0-	48	1	12189	2	Y	88	129
						97	9					
02	21576 X	11068	-0-	-10508	-0-	45	1	10998	2	Y	23	152
						25	9					
*03	18910 X	11123	-0-	-7787	-0-	48	1	11075	2	Y	-0-	152
04	18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-					Y	38	190

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
SLAUGHTER														
WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	

PANZA (13,900 SAND)														
CANTERA OPERATING, LLC														
COCHRAN														
WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954														
11	4740	-0-	-0-	-4740	-0-	-0-			N	-0-			34	
12	4898	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-			N	-0-			34	
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-			N	-0-			34	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
03	2 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			34	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
SHERMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403														
11	DLQ G-10	9374	-0-	9374	35444	9112	2	262	9	N	238	405	1	57
12	DLQ G-10	13393	-0-	13393	48837	12980	2	413	9	N	375	305	1	127
01	12552	12552	-0-	-0-	48837	12164	2	388	9	N	353	341	1	139
02	0 W	10674	-0-	10674	59511	10426	2	248	9	N	225	274	1	90
03	13609	10801	-0-	-2808	56703	10691	2	110	9	N	100	78	1	112
*04	13170	7446	-0-	-5724	50979	7225	2	221	9	N	201	263	1	50

PEACH (YEGUA, LOWER)														
LINN OPERATING, INC.														
ZEIDMAN TRUSTEE														
WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHORTON														
WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PEACH POINT (11,100)														
MARATHON OIL COMPANY														
PHILLIPS FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2370	1603	-0-	-767	3766	1603	2			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3766					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4392	-0-	4392	14161	691	1	3539	3	N	147					180
12	17309	4034	-0-	-13275	886	638	1	3235	3	N	146	181	1			145
01	4681	3795	-0-	-886	-0-	3663	3	132	9	N	120	158	1			107
02	4379	3735	-0-	-644	-0-	407	1	3129	3	N	181	196	1			92
03	4681	3887	-0-	-794	-0-	199	9	658	1	N	162	202	1			52
04	4380 #	4006	-0-	-374	-0-	178	9	818	1	N	168	167	1			53
						185	9									

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 D.C. ENERGY 196099
 QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

11	3420 #	3032	-0-	-388	-0-	2753	3	279	9	N	254	366	1	185
12	3503 #	3147	-0-	-356	-0-	2839	3	308	9	N	280	183	1	282
01	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2817	3	96	9	N	87	182	1	187
02	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2663	3	279	9	N	254	181	1	260
*03	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	2814	3	318	9	N	289	370	1	179
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					179

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1292	2	17	9	N	15			80
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	N	18			98
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1184	2	52	9	N	47			145
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1152	2	63	9	N	57			202
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1132	2	56	9	N	51			253
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1142	2	50	9	N	45			298

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

11	6690 #	6007	-0-	-683	-0-	5712	2	295	9	N	268	371	1	90
12	6913 #	6466	-0-	-447	-0-	6201	2	265	9	N	241	190	1	141
01	6913 #	6581	-0-	-332	-0-	6281	2	300	9	N	273	357	1	57
02	6467 #	6022	-0-	-445	-0-	5757	2	265	9	N	241	191	1	107
03	6913 #	6564	-0-	-349	-0-	6300	2	264	9	N	240	183	1	164
04	6360 #	5719	-0-	-641	-0-	5438	2	281	9	N	255	355	1	64

PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE						
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811				
STARK		WELL #:		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED													06/23/1993	

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9406 - 9412				
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9406 - 9412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8400 X	7264	-0-	-1136	-0-	91	1	6765	2	N	371	371	1	124
12	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	408	9	8277	2	N	437	370	1	191
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	91	1	8240	2	N	274	340	1	125
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	301	9	6803	2	N	172			297
03	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	91	1	8390	2	N	320	566	1	51
*04	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	352	9	7814	2	N	324	185	1	190
						91	1							
						356	9							

FIVE-JAB, INC.		271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HARRIS		271310		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 10142 - 10170				
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 10142 - 10170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	19398	1	1295	9	N	1177	1123	1	158
12	18600 X	17103	-0-	-1497	-0-	15858	2	1245	9	N	1132	912	1	378
01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1087	1100	1	365
02	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	970	1102	1	233
03	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1019	732	1	520
*04	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	17467	3	1091	9	N	992	1285	1	227

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MCKEE		740176		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344				
MCKEE		WELL #:		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC		019813		RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10640 - 10658				
CLAPP		WELL #:		RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10640 - 10658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
RICOCHET ENERGY, INC. 710549												
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	11	140 1	201
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	227	1	748 2	N	70		271
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77	9	489 2	N	84		355
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	296	1	24 2	N	33		388
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	92	9		N	2	189 1	201
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	370	1		N	-0-		201
						36	9					
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10437 - 10807												
11	50040 X	41231	-0-	-8809	-0-	490	1	38779 2	N	1784	1658 1	610
12	49135 X	42612	-0-	-6523	-0-	1962	9	40173 2	N	1715	1688 1	637
01	48329 X	42801	-0-	-5528	-0-	552	1	40332 2	N	1714	1728 1	623
02	40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	1887	9	38163 2	N	1485	1665 1	443
03	42873 X	40235	-0-	-2638	-0-	584	1	37979 2	N	1536	1770 1	209
04	41430 X	37812	-0-	-3618	-0-	1885	9	35617 2	N	1511	1224 1	496
						553	1					
						1634	9					
						1690	9					
						533	1					
						1662	9					
JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215												
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	11	142 1	78
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		78
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		78
02	22 X	-0-	-0-	-22	-0-				N	-0-		78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10614 - 10673												
11	15818 X	4938	-0-	-10880	-0-	527	1	4360 2	N	46		190
12	5642 X	4675	-0-	-967	-0-	51	9	4136 2	N	37		227
01	5642 X	4658	-0-	-984	-0-	498	1	4138 2	N	29		256
02	4872 X	4572	-0-	-300	-0-	41	9	3905 2	N	65	191 1	130
03	5394 X	4324	-0-	-1070	-0-	488	1	3679 2	N	30		160
04	4950 X	4269	-0-	-681	-0-	32	9	3671 2	N	29		189
						72	9					
						612	1					
						33	9					
						566	1					
						32	9					

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														
RICOCHET ENERGY, INC.														
WATZ														
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 710549														
WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	58590 X	9105	-0-	-49485	-0-	35	1	8007	2	N	966	1113	1	409
						1063	9							
12	60543 X	9678	-0-	-50865	-0-	37	1	8689	2	N	865	928	1	346
						952	9							
01	60543 X	8675	-0-	-51868	-0-	37	1	7659	2	N	890	740	1	496
						979	9							
02	56637 X	7189	-0-	-49448	-0-	58	1	6302	2	N	754	707	1	543
						829	9							
03	60543 X	7099	-0-	-53444	-0-	35	1	6227	2	N	761	1032	1	272
						837	9							
04	9360 X	6922	-0-	-2438	-0-	35	1	6074	2	N	739	565	1	446
						813	9							
ROD FARMS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103														
11	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-			132
12	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-			132
01	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-			132
02	61538 X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-			132
03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-			132
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
MILLER-PALT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644														
11	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-					N	-0-			91
12	42966 X	12486	-0-	-30480	-0-	25	1	12461	2	N	-0-			91
01	42966 X	16464	-0-	-26502	-0-	31	1	16433	2	N	-0-			91
02	40194 X	15028	-0-	-25166	-0-	31	1	14982	2	N	14			105
						15	9							
03	42966 X	5884	-0-	-37082	-0-	18	1	4845	2	N	928	880	1	153
						1021	9							
04	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT			153
PHASE FOUR (9220 YEGUA)														
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC														
SWANSON-MEEK GAS UNIT														
71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
504584														
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (9370 YEGUA)														
KEN PETROLEUM CORPORATION														
HMC/PIERCE ESTATE														
71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
455775														
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	221	-0-	-1819	-0-	207	3	14	9	N	13	183	1	55
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			55
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1803	3	79	9	N	72			127
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1328	3	55	9	N	50			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			177

ARMOUR TRUST, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 279821		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602						
*06	110013 X	87988	-0-	-22025	-0-	83741	3	4247	9	N	3861	4219	1	669
*07	96300 X	96300	-0-	-0-	-0-	91803	3	4497	9	N	4088	4112	1	645
08	69843 X	60774	-0-	-9069	-0-	390	1	58073	3	N	2101	2402	1	344
						2311	9							
09	67590 X	34908	-0-	-32682	-0-	84	1	33497	3	N	1206	1187	1	363
						1327	9							
10	69843 X	40151	-0-	-29692	-0-	226	1	38764	3	N	1055	1087	1	331
						1161	9							
11	67590 X	15242	-0-	-52348	-0-	14857	3	385	9	N	350	536	1	145
12	69843 X	9467	-0-	-60376	-0-	9163	3	304	9	N	276	185	1	236
01	69843 X	9867	-0-	-59976	-0-	9465	3	402	9	N	365	381	1	220
02	65337 X	8033	-0-	-57304	-0-	7811	3	222	9	N	202	177	1	245
03	69843 X	6525	-0-	-63318	-0-	42	1	6293	3	N	173	191	1	227
						190	9							
04	67590 X	5517	-0-	-62073	-0-	5344	3	173	9	N	157	189	1	195

RICOCHET ENERGY, INC. CLAPP		710549		WELL #: 2		RRCID -> 274737		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 10524				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465						
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	230	1	7223	2	N	570	730	1	288
						627	9							
12	11377 X	8197	-0-	-3180	-0-	200	1	7378	2	N	563	376	1	475
						619	9							
01	11842 X	10579	-0-	-1263	-0-	472	1	9100	2	N	915	964	1	426
						1007	9							
02	10696 X	7729	-0-	-2967	-0-	418	1	6662	2	N	590	719	1	297
						649	9							
03	10137 X	8685	-0-	-1452	-0-	488	1	7438	2	N	690	738	1	249
						759	9							
04	10230 X	7992	-0-	-2238	-0-	453	1	6802	2	N	670	727	1	192
						737	9							

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5614	5614	-0-	-0-	-0-	348 1	4662 2	N	549 549 1	756
12	5394	4971	-0-	-423	-0-	604 9	4052 2	N	519 546 1	729
01	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-	571 9		N	-0-	729
02	5046	-0-	-0-	-5046	-0-			N	-0-	729
*03	5394	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-	371
*04	19608	19608	-0-	-0-	-0-	17439 2	2169 9	N	1972 358 1 1681 1	662

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	468 1	1895 2	N	69 180 1	98
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	76 9	2047 2	N	65	163
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	468 1	3025 2	N	112 175 1	100
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	123 9	2342 2	N	105	205
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	468 1	2861 2	N	99	304
*04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	116 9	2958 2	N	102 174 1	232

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550 #	4760	-0-	-790	-0-	346 1	4370 2	N	40 184 1	90
12	6045 #	5222	-0-	-823	-0-	44 9	4791 2	N	77	167
01	6045 #	5391	-0-	-654	-0-	85 9	4979 2	N	60	227
02	5655 #	5138	-0-	-517	-0-	346 1	4691 2	N	92 190 1	129
03	5596 R	5596	-0-	-0-	-0-	101 9	5151 2	N	90	219
*04	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	346 1	5071 2	N	85	304

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-			N	13 140 1	-0-
12	370 #	-0-	-0-	-370	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9187 - 9243

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

11	0 W	186	-0-	186 B	-87344	46 2	140 9	N	127			510
12	0 W	249	-0-	249 B	-87095	146 2	103 9	N	94	333 1		271
01	0 W	183	-0-	183 B	-86912	43 2	140 9	N	127	176 1		222
02	0 W	78	-0-	78 B	-86834	39 2	39 9	N	35			257
03	248 N	93	-0-	-155 B	-86834	32 2	61 9	N	55			312
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-86834			N	39			351

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)		//CONT.//		71125 912	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	7080 X	4068	-0-	-3012 B	-0-	270 1	3235 2	N	512	516 1		281		
12	7316 X	2670	-0-	-4646 B	-0-	563 9	217 1	N	408	364 1		325		
01	7316 X	3647	-0-	-3669 B	-0-	449 9	341 1	N	361	349 1		337		
02	6844 X	920	-0-	-5924 B	-0-	397 9	85 1	N	76	181 1		232		
03	7316 X	427	-0-	-6889 B	-0-	84 9	60 1	N	48			280		
04	4080 X	869	-0-	-3211 B	-0-	60 1	116 1	N	83	200 1		163		

YEAMANS BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 262244	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10668 - 10674						
11	3720 X	2965	-0-	-755 B	-0-	30 1	2568 2	N	334	180 1		342		
12	3751 X	2842	-0-	-909 B	-0-	367 9	31 1	N	398	536 1		204		
01	3751 X	2664	-0-	-1087 B	-0-	438 9	31 1	N	284	177 1		311		
02	3306 X	2638	-0-	-668 B	-0-	312 9	29 1	N	241	487 1		65		
03	3503 X	2589	-0-	-914 B	-0-	265 9	31 1	N	166	179 1		52		
04	2970 X	2501	-0-	-469 B	-0-	183 9	30 1	N	374	371 1		55		

PHEASANT, SW. (FRIO I)				71127 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SCOUT BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 277251	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11125 - 11149						
11	41372	5538	-0-	-35834 B	-100233	23 1	4568 2	N	861	865 1		60		
12	4516	5716	-0-	1200 B	-99033	947 9	29 1	N	687	689 1		58		
01	0	5655	-0-	5655 B	-93378	756 9	24 1	N	709	705 1		62		
02	3285	7448	-0-	4163 B	-89215	780 9	56 1	N	715	686 1		91		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-89215		787 9								
03	0 #	8146	-0-	8146 B	-81069	62 1	6971 2	N	1012	1045 1		58		
04	5550 #	10348	-0-	4798 B	-76271	1113 9	90 1	N	613	542 1		129		

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: MATAGORDA		
HARRISON, G.				WELL #: 1	RRCID -> 275571	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10392 - 10412						
11	10380	4148	-0-	-6232 B	-19861	548 1	3422 2	N	162	178 1		201		
12	1133	4350	-0-	3217 B	-16644	178 9	578 1	N	200	321 1		80		
01	0 N	4113	-0-	4113 B	-12531	220 9	601 1	N	179	172 1		87		
02	3308 N	1388	-0-	-1920 B	-12531	197 9	188 1	N	54			141		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12531		59 9								
03	1768	-0-	-0-	-1768 B	-14299			N	-0-			141		
04	3990 N	-0-	-0-	-3990 B	-14299			N	-0-			141		

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	261	1 3146 2	N	11			53
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	12 9	270 1 2648 2	N	30			83
01	2139 X	1642	-0-	-497	-0-	33 9	145 1 1475 2	N	20			103
02	3306 X	207	-0-	-3099	-0-	22 9	26 1 170 2	N	10			113
03	3534 X	422	-0-	-3112	-0-	11 9	90 1 308 2	N	22			135
04	3420 X	2022	-0-	-1398	-0-	24 9	240 1 1774 2	N	7			142
						8 9						

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	90	1 1271 2	N	10			167
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	11 9	155 1 1292 2	N	12			179
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	13 9	124 1 1202 2	N	13			192
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	14 9	261 1 1085 2	N	7			199
03	1457 X	1235	-0-	-222	-0-	8 9	240 1 965 2	N	27	180 1		46
04	1410 X	1077	-0-	-333	-0-	30 9	150 1 910 2	N	15			61
						17 9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

11	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	480	1 8832 2	N	348	348 1		45
12	6789 X	6369	-0-	-420	-0-	383 9	360 1 5800 2	N	190	190 1		45
01	6789 X	6044	-0-	-745	-0-	209 9	465 1 5345 2	N	213			258
02	6351 X	4232	-0-	-2119	-0-	234 9	308 1 3680 2	N	222	179 1		301
03	6789 X	6472	-0-	-317	-0-	244 9	406 1 5946 2	N	109			410
04	6570 X	3543	-0-	-3027	-0-	120 9	198 1 3240 2	N	95	404 1		101
						105 9						

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

11	5430 X	4974	-0-	-456	-0-	30	1 4701 2	N	221	348 1		62
12	5611 X	4604	-0-	-1007	-0-	243 9	31 1 4182 2	N	355	362 1		55
01	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	391 9	31 1 4718 2	N	178	178 1		55
02	5104 X	4024	-0-	-1080	-0-	196 9	29 1 3784 2	N	192	183 1		64
03	5177 X	3988	-0-	-1189	-0-	211 9	31 1 3571 2	N	351	360 1		55
04	4980 X	3064	-0-	-1916	-0-	386 9	30 1 2816 2	N	198	179 1		74
						218 9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	2	1	95	2	N	65		112
						72	9						
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	2	1	39	2	N	33	5 1	140
						36	9						
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	N	50	5 1	185
						55	9						
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	16	1	101	2	N	34	5 1	214
						37	9						
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	44	181 1	77
						48	9						
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	6	1	104	2	N	61	8 1	130
						67	9						

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

11	2130 X	1948	-0-	-182	-0-	44	1	1724	2	N	164	180 1	52
						180	9						
12	2170 X	1731	-0-	-439	-0-	73	1	1591	2	N	61	8 1	105
						67	9						
01	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	36	1	1672	2	N	146	206 1	45
						161	9						
02	2001 X	1432	-0-	-569	-0-	190	1	1174	2	N	62	10 1	97
						68	9						
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	99	1	2373	2	N	84		181
						92	9						
*04	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	1987	2	N	98	202 1	77
						108	9						

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

11	510 X	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-		127
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	12	2 1	137
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	2		139
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		139
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		139
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		139

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2014

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	25					345
12	1333 N	453	-0-	-880	-0-	28	9	405	3	N	14	183	1			176
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15	9	654	3	N	48					224
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	28	1	1702	3	N	26					250
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	53	9	1553	3	N	28					278
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	32	1			N	81	186	1			173

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

11	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	34	1	2183	3	N	217	532	1			196
12	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	239	9	2393	3	N	218	188	1			226
01	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	34	1	2099	3	N	262	364	1			124
02	2813 X	2639	-0-	-174	-0-	288	9	2362	3	N	222					346
*03	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	33	1	2480	3	N	244	380	1			210
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	244	9			N	240	189	1			261

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

11	25114 X	7273	-0-	-17841	-0-	172	1	6698	2	N	366	371	1			85
12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	403	9	6872	2	N	399	412	1			72
01	8184 X	6755	-0-	-1429	-0-	317	1	6148	2	N	432	420	1			84
02	7656 X	5552	-0-	-2104	-0-	439	9	4563	2	N	226	203	1			107
03	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	132	1	7109	2	N	393	336	1			164
*04	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	475	9	7160	2	N	268	211	1			221

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	3	1			423
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1			429
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1			434
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					441
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	1			449

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	63	183	139
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	69	9	665	2	N	72	11	200
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	79	9	716	2	N	75	8	267
02	696 X	376	-0-	-320	-0-	15	1	275	2	N	52	185	134
03	775 X	571	-0-	-204	-0-	44	1	487	2	N	57		191
04	780 X	605	-0-	-175	-0-	57	9	494	2	N	76	9	258
						21	1						
						63	9						
						27	1						
						84	9						

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	360	1	6496	2	N	388	550	148
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	427	9	7459	2	N	339	354	133
01	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	480	1	5740	2	N	333	162	304
02	6815 X	6294	-0-	-521	-0-	373	9	5499	2	N	301	179	426
03	7285 X	6542	-0-	-743	-0-	434	1	5823	2	N	231	508	149
04	7050 X	5226	-0-	-1824	-0-	366	9	4545	2	N	183	188	144
						464	1						
						331	9						
						465	1						
						254	9						
						480	1						
						201	9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

11	15150 X	10954	-0-	-4196	-0-	90	1	10695	2	N	154	168	301
12	15655 X	10420	-0-	-5235	-0-	169	9	10104	2	N	203	163	341
01	15159 X	9242	-0-	-5917	-0-	93	1	8981	2	N	153	182	312
02	10730 X	7892	-0-	-2838	-0-	223	9	7652	2	N	139	183	268
03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	93	1	6825	2	N	131	182	217
04	10800 X	6860	-0-	-3940	-0-	168	9	6650	2	N	136	200	153
						87	1						
						153	9						
						62	1						
						144	9						
						60	1						
						150	9						

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT-BOWERS (9800) //CONT.// 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
 ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

11	47340	31933	-0-	-15407	-0-	285	1	29962	2	N	1533	1470	1	390
						1686	9							
12	48794 #	36905	-0-	-11889	-0-	310	1	34699	2	N	1724	1860	1	254
						1896	9							
01	44702 #	34160	-0-	-10542	-0-	310	1	32105	2	N	1586	1271	1	569
						1745	9							
02	41209 #	31479	-0-	-9730	-0-	290	1	29629	2	N	1418	1459	1	528
						1560	9							
03	32116	31930	-0-	-186	-0-	310	1	29891	2	N	1572	1697	1	403
						1729	9							
04	31080	29223	-0-	-1857	-0-	300	1	27740	2	N	1075	1118	1	360
						1183	9							

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

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

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	264 1	13398 2	N	497	568 1	259	
12	12059 X	11407	-0-	-652	-0-	547 9	285 1	10773 2	N	317	388 1	188
01	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	349 9	295 1	11341 2	N	429	371 1	246
02	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	472 9	278 1	10615 2	N	368	357 1	257
03	11997 X	11910	-0-	-87	-0-	405 9	291 1	11215 2	N	367	380 1	244
04	11610 X	10965	-0-	-645	-0-	276 1	404 9	10309 2	N	345	377 1	212
						380 9						

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 12360 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
CAMOIL, INC. PATOS, INC.		127449		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PINCKEY (WILCOX)		71558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER									
D.C. ENERGY KIRBY LUMBER CO.		196099		WELL #: 1		RRCID -> 123660		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9231 - 9235					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
ARIES OPERATING, LP MIL-VID PROPERTIES		030128		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GEMINI UNIT		916954		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328					
11		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	869	1	5789	2	N	983	964	1	1	8	238
12		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	1081	9									
01		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	925	1	5955	2	N	1118	1154	1			202
02		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	1230	9									
03		7440 X	6633	-0-	-807	-0-	930	1	5933	2	N	1115	1085	1			232
04		7200 X	7199	-0-	-1	-0-	1227	9									
							848	1	5270	2	N	991	945	1			278
							1090	9									
							873	1	4652	2	N	1007	960	1			325
							1108	9									
							834	1	5318	2	N	952	941	1	1	8	335
							1047	9									
GEMINI UNIT SWD		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
		916954		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 BAYOU ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

11	0	W	59163	-0-	59163	633594	51400	2	7763	9	N	7057	6968	1	324
12	0	W	57762	-0-	57762	691356	50374	2	7388	9	N	6716	6816	1	224
01	0	W	43420	-0-	43420	734776	37633	2	5787	9	N	5261	5034	1	451
02	0	W	30414	-0-	30414	765190	26320	2	4094	9	N	3722	3881	1	292
03	78957		28978	-0-	-49979	715211	25546	2	3432	9	N	3120	3223	1	189
*04	76410		25807	-0-	-50603	664608	22400	2	3407	9	N	3097	3019	1	267

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

11	3030	#	2737	-0-	-293	-0-	318	1	2387	2	N	29			102
							32	9							
12	3100	#	2810	-0-	-290	-0-	318	1	2423	2	N	63			165
							69	9							
01	2139	#	1867	-0-	-272	-0-	318	1	1521	2	N	25			190
							28	9							
02	2639	#	2633	-0-	-6	-0-	318	1	2267	2	N	44			234
							48	9							
03	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	2635	318	1	2273	2	N	40			274
							44	9							
04	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	4697	318	1	1731	2	N	12	179	1	107
							13	9							

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)
LINN OPERATING, INC.
PINEHURST UNIT

71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
501545

WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 X	1015	-0-	-185	-0-		171	1	765	2	Y	72	72	1	31
							79	9							
12	1395 X	997	-0-	-398	-0-		168	1	774	2	Y	50	67	1	14
							55	9							
01	1395 X	935	-0-	-460	-0-		162	1	730	2	Y	39	43	1	10
							43	9							
02	1305 X	859	-0-	-446	-0-		167	1	640	2	Y	47	46	1	11
							52	9							
03	1178 X	904	-0-	-274	-0-		166	1	639	2	Y	90	78	1	23
							99	9							
*04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-		220	1	801	2	Y	77	68	1	32
							85	9							

WINSLOW

WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES

WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		1013	1	4537	2	Y	93	92	1	43
							102	9							
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-		1019	1	4687	2	Y	110	123	1	30
							121	9							
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		992	1	4471	2	Y	111	111	1	30
							122	9							
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		1065	1	4081	2	Y	101	102	1	29
							111	9							
03	T. A.	5167	-0-	5167	5167		1040	1	3998	2	Y	117	111	1	35
							129	9							
04	T. A.	5387	-0-	5387	10554		1134	1	4129	2	Y	113	99	1	49
							124	9							

PINEHURST GAS UNIT

WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF. 11508 - 11730

11	330 N	52	-0-	-278	-0-		9	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-		1	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.

WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 11577 - 11854

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-			-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	2430	-0-	-210	-0-	435	1	1949	2	Y	42		185
12	2728 X	2331	-0-	-397	-0-	46	9	409	1	Y	36	162 1	59
01	2945 X	2060	-0-	-885	-0-	40	9	367	1	Y	37		96
02	2755 X	2207	-0-	-548	-0-	41	9	449	1	Y	33		129
03	2325 N	1762	-0-	-563	-0-	36	9	359	1	Y	22		151
*04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	24	9	467	1	Y	12		163
						13	9						

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	146	1	652	2	Y	32	22 1	10
12	992 N	779	-0-	-213	-0-	35	9	134	1	Y	26	29 1	7
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	9	123	1	Y	17	19 1	5
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	19	9	171	1	Y	25	23 1	7
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	28	9	167	1	Y	35	32 1	10
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	39	9	132	1	Y	37	32 1	15
						41	9						

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

11	4500 X	4089	-0-	-411	-0-	741	1	3318	2	Y	27	20 1	9
12	4650 X	4388	-0-	-262	-0-	30	9	778	1	Y	31	36 1	4
01	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	34	9	776	1	Y	38	30 1	12
02	4350 X	4031	-0-	-319	-0-	42	9	824	1	Y	44	36 1	20
03	4526 X	3939	-0-	-587	-0-	48	9	804	1	Y	41	37 1	24
*04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	45	9	1059	1	Y	37	32 1	29
						41	9						

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	810 N	756	-0-	-54	-0-	137	1	613	2	Y	5	3	1		2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	Y	1	2	1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1		-0-
02	725 N	570	-0-	-155	-0-	118	1	452	2	Y	-0-				-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	107	1	409	2	Y	-0-				-0-
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	135	1	491	2	Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154979		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802						
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	57	1	255	2	Y	66	117	1		45
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	58				103
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	64	9	434	2	Y	59	117	1		45
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	96	1	434	2	Y	56				101
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	113	1	291	2	Y	47	115	1		33
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	62	9	625	2	Y	67				100

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068						
11	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	350	1	1567	2	Y	37	30	1		15
12	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	41	9	1793	2	Y	52	53	1		14
01	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	390	1	1618	2	Y	39	41	1		12
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	57	9	1795	2	Y	37	38	1		11
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	359	1	1734	2	Y	57	52	1		16
*04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	43	9	2023	2	Y	57	49	1		24

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW GAS UNIT "C"		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932							
11	7470 X	6327	-0-	-1143	-0-	1131	1	5066	2	Y	118	121	1			53
						130	9									
12	8556 X	7285	-0-	-1271	-0-	1276	1	5868	2	Y	128	147	1			34
						141	9									
01	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	1288	1	5802	2	Y	126	127	1			33
						139	9									
02	8004 X	7347	-0-	-657	-0-	1495	1	5729	2	Y	112	114	1			31
						123	9									
03	7905 X	6752	-0-	-1153	-0-	1363	1	5238	2	Y	137	129	1			39
						151	9									
*04	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1844	1	6713	2	Y	182	149	1			72
						200	9									

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924							
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	398	1	1783	2	Y	25	17	1			8
						28	9									
12	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	514	1	2364	2	Y	108	94	1			22
						119	9									
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	383	1	1726	2	Y	108	103	1			27
						119	9									
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1265	2	Y	83	86	1			24
						91	9									
03	2883 N	1582	-0-	-1301	-0-	303	1	1165	2	Y	104	97	1			31
						114	9									
04	2160 N	1570	-0-	-590	-0-	315	1	1147	2	Y	98	87	1			42
						108	9									

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165220		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314							
11	1170 N	948	-0-	-222	-0-	173	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1054 N	680	-0-	-374	-0-	122	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	64	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	251	-0-	-431	-0-	52	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1			RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 10992	- 11776							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGAN		WELL #: 3			RRCID -> 169289	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9381	- 9800							
11	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	2030 454 9	1	9093	2	Y	413	358	1			162
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	1955 461 9	1	8987	2	Y	419	469	1			112
01	12989 X	9572	-0-	-3417	-0-	1668 389 9	1	7515	2	Y	354	368	1			98
02	12151 X	7787	-0-	-4364	-0-	1573 182 9	1	6032	2	Y	165	205	1			58
03	12989 X	7148	-0-	-5841	-0-	1453 112 9	1	5583	2	Y	102	121	1			39
04	11580 X	7939	-0-	-3641	-0-	1684 125 9	1	6130	2	Y	114	103	1			50

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14			RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 11985	PERF. 9732	- 9783							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4			RRCID -> 171417	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11714	- 12328							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16			RRCID -> 173579	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9316	- 9553							
11	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	217 79 9	1	974	2	Y	72	49	1			23
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	261 156 9	1	1200	2	Y	142	132	1			33
01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	320 112 9	1	1443	2	Y	102	106	1			29
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	297 64 9	1	1137	2	Y	58	68	1			19
03	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	193 66 9	1	741	2	Y	60	60	1			19
04	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	232 125 9	1	845	2	Y	114	88	1			45

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-			82 1		379 2	Y	-0-			-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-			56 1		255 2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-			15 1		59 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	129	-0-	-171	-0-			28 1		101 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087		
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	195	1	872	2	Y	-0-			26
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	161	1	742	2	Y	11	26	1	11
						12	9							
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	153	1	688	2	Y	9			20
						10	9							
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	160	1	613	2	Y	1			21
						1	9							
03	930 N	656	-0-	-274	-0-	135	1	520	2	Y	1			22
						1	9							
*04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	224	1	814	2	Y	1			23
						1	9							

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 3		RRCID -> 185813		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10056 - 11502		
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	348	1	1561	2	Y	57	71	1	29
						63	9							
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	276	1	1268	2	Y	44			73
						48	9							
01	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	271	1	1222	2	Y	31	73	1	31
						34	9							
02	1508 N	1467	-0-	-41	-0-	297	1	1137	2	Y	30			61
						33	9							
03	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	271	1	1041	2	Y	31	69	1	23
						34	9							
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	373	1	1357	2	Y	44			67
						48	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934			
11	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	93	1	420	2	N	-0-	-0-
12	2108 N	1615	-0-	-493	-0-	280	1	1285	2	N	45	36 1 9
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	292	1	1315	2	N	44	41 1 12
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1202	2	N	34	35 1 11
03	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	267	1	1024	2	N	42	39 1 14
04	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	308	1	1122	2	N	56	46 1 24

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502			
11	1380 N	871	-0-	-509	-0-	154	1	689	2	Y	25	123
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	175	1	806	2	Y	18	141
01	1240 N	712	-0-	-528	-0-	127	1	571	2	Y	13	154
02	841 N	735	-0-	-106	-0-	148	1	567	2	Y	18	172
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	181	1	695	2	Y	12	138 1 46
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	191	1	694	2	Y	10	56

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH		71648 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY			
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	2	N	-0-	105
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	N	-0-	105
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-	105
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	2	N	-0-	105
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	2	N	-0-	105
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	2	N	-0-	105

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	N	-0-					79
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					79
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	31	2	N	-0-					79
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	23	2	N	-0-					79
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	14	1	15	2	N	-0-					79
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)				71930 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
STATE TRACT 29				WELL #:	2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		69015 X	69015	-0-	-0-	-0-	1277 1	60657 2	Y	5545	5384	1		288
							981 4	6100 9						
12		70848 X	70848	-0-	-0-	-0-	1341 1	62825 2	Y	5821	5931	1		178
							279 4	6403 9						
01		53712 X	53712	-0-	-0-	-0-	1322 1	45838 2	Y	5118	5081	1		215
							922 4	5630 9						
02		59942 X	59942	-0-	-0-	-0-	1449 1	51766 2	Y	5919	5892	1		242
							216 4	6511 9						
03		71488 X	71488	-0-	-0-	-0-	1535 1	61053 2	Y	7677	7785	1		134
							455 4	8445 9						
*04		63188 X	63188	-0-	-0-	-0-	1336 1	54214 2	Y	6673	6635	1		172
							298 4	7340 9						

STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674	
11		47273 X	47273	-0-	-0-	-0-	1313 1	38296 2	Y	6432	6226	1		333
							589 4	7075 9						
12		50424 X	50424	-0-	-0-	-0-	1435 1	41490 2	Y	6614	6745	1		202
							224 4	7275 9						
01		40393 X	38463	-0-	-1930	-0-	1246 1	31387 2	Y	4815	4814	1		203
							533 4	5297 9						
02		37787 X	36496	-0-	-1291	-0-	1184 1	31246 2	Y	3586	3640	1		149
							121 4	3945 9						
03		44380 X	44380	-0-	-0-	-0-	1299 1	37943 2	Y	4435	4507	1		77
							259 4	4879 9						
*04		41103 X	41103	-0-	-0-	-0-	1252 1	34968 2	Y	4259	4226	1		110
							198 4	4685 9						

STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PLEDGER (CARTER 7940)				71940 133	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7928 - 7939	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)				71940 135	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7613 - 7618	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.			
			4		007865	05/26/1935			6668	-	6676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	04/29/1953	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	08/15/1946	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	09/18/1946	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	02/04/1950	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	11/24/1998	007883	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	07/05/1952	007885	COMPL. DATE	07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	1227 1	6356 2	Y	-0-	10 1	5
12		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	1202 1	6643 2	Y	-0-	5 1	-0-
01		7719 X	7614	-0-	-105	-0-	1212 1	6402 2	Y	-0-		-0-
02		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1171 1	6590 2	Y	-0-		-0-
03		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	1218 1	7110 2	Y	-0-		-0-
*04		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1160 1	7064 2	Y	-0-		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201										

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227										

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337										

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695										

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692										

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	110	1	121	9	N	110	184
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	110	1	217	9	N	197	206
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	110	1	118	9	N	107	147
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	166	1	142	9	N	129	276
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	110	1	37	9	N	34	120
*04	339 N	192	-0-	-147	-0-	115	1	77	9	N	70	190

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

11	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	37926	3	3039	9	N	2763	2857	82
12	41362 X	41362	-0-	-0-	-0-	37924	3	3438	9	N	3125	2952	255
01	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	36551	3	2924	9	N	2658	2686	227
02	34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	31580	3	2726	9	N	2478	2369	336
03	41323 X	24302	-0-	-17021	-0-	22385	3	1917	9	N	1743	1321	758
04	39990 X	32308	-0-	-7682	-0-	29873	3	2435	9	N	2214	2452	520

POPEYE
ZARVONA ENERGY LLC
BP AMERICA A-893 UNIT

//CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
//CONT.// 950523
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4590 X	2004	-0-	-2586	-0-	1782 3	222 9	N	202	393 1		201
12		4743 X	2291	-0-	-2452	-0-	2097 3	194 9	N	176	134 1		243
01		4743 X	1925	-0-	-2818	-0-	1702 3	223 9	N	203	244 1		202
02		3045 X	1775	-0-	-1270	-0-	1576 3	199 9	N	181	142 1		241
03		2294 X	1485	-0-	-809	-0-	1295 3	190 9	N	173	173 1		241
04		2220 X	1564	-0-	-656	-0-	1367 3	197 9	N	179			420

POPEYE (WILCOX K SAND)
ZARVONA ENERGY LLC
BP AMERICA A-893 UNIT

72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
950523
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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

PORT ACRES (HACK. 9600)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
WINGATE

72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
190005
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4560	4193	-0-	-367	-0-	10 1 25 9	4158 2	N	23			185
12		4650 #	4137	-0-	-513	-0-	27 1 24 9	4086 2	N	22	183 1		24
01		4650 #	3758	-0-	-892	-0-	20 1 42 9	3696 2	N	38			62
02		4205 #	3554	-0-	-651	-0-	15 1 40 9	3499 2	N	36			98
03		4030	3827	-0-	-203	-0-	91 1 35 9	3701 2	N	32			130
04		3900	704	-0-	-3196	-0-	96 1	608 2	N	-0-			130

PORT ACRES (HACK. 10,600)
HILCORP ENERGY COMPANY
BEAUXART GARDENS UNIT

72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
386310
WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6570	-0-	-0-	-6570	-0-			N	-0-			-0-
12		3066	-0-	-0-	-3066	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

BEAUXART GARDENS SWD

WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2000 - 3100

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)		72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION		500227								
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
BEND PETROLEUM CORP.		064129								
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	15750 X	6999	-0-	-8751	-0-	6952 2	47 9	N	43	127
12	16182 X	9860	-0-	-6322	-0-	9780 2	80 9	N	73	200
01	12338 X	7533	-0-	-4805	-0-	7446 2	87 9	N	79	90
02	9338 X	8131	-0-	-1207	-0-	8035 2	96 9	N	87	177
03	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10845 2	63 9	N	57	234
*04	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10328 2	87 9	N	79	130

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
TORTORIS ET AL				WELL #:	2D	RRCID ->	276610	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	3733	PERF. 3450 - 3490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2016	-	PLUGGED	01/13/16							

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE				
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796									
POLK, J. V., -A-				WELL #:	11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8094 - 8230	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STARK, W. H., -B-				WELL #:	21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 8408 - 8452
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600)				72443 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
TORTORIS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	264350	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 8652 - 8678
11		25950	-0-	-0-	-25950	49939				N	-0-	-0-
12		26815	-0-	-0-	-26815	23124				N	-0-	-0-
01		8650	-0-	-0-	-8650	14474				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/11/2016	-	PLUGGED	01/11/16					

PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
RICHTER-NILES				WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737 - 7829	
11		3270 X	3192	-0-	-78	-0-	116	1	3076	2	N	-0-	99
12		3441 X	2960	-0-	-481	-0-	95	1	2848	2	N	15	114
							17	9					
01		3441 X	2756	-0-	-685	-0-	83	1	2649	2	N	22	136
							24	9					
02		3219 X	2385	-0-	-834	-0-	73	1	2305	2	N	6	142
							7	9					
03		3441 X	2658	-0-	-783	-0-	83	1	2554	2	N	19	161
							21	9					
04		3180 X	2552	-0-	-628	-0-	82	1	2450	2	N	18	179
							20	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	5400 X	1936	-0-	-3464	-0-	70 1	1866 2	N	-0-				103
12	6262 X	5209	-0-	-1053	-0-	168 1	5024 2	N	15				118
						17 9							
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	246 1	7872 2	N	27				145
						30 9							
02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	219 1	6933 2	N	30				175
						33 9							
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	225 1	6921 2	N	17				192
						19 9							
04	7890 X	7161	-0-	-729	-0-	231 1	6920 2	N	9				201
						10 9							

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7765 - 7837	
11	2820 X	2049	-0-	-771	-0-	74 1	1971 2	N	4				37
						4 9							
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	104 1	3106 2	N	18				55
						20 9							
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	107 1	3416 2	N	13				68
						14 9							
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1	3212 2	N	22				90
						24 9							
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	92 1	2825 2	N	10				100
						11 9							
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	85 1	2550 2	N	18				118
						20 9							

CARRIERE-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7738 - 7775	
11	5400 X	5106	-0-	-294	-0-	185 1	4903 2	N	16				68
						18 9							
12	5487 X	5373	-0-	-114	-0-	172 1	5167 2	N	31				99
						34 9							
01	5487 X	5446	-0-	-41	-0-	165 1	5258 2	N	21				120
						23 9							
02	5133 X	4983	-0-	-150	-0-	152 1	4798 2	N	30				150
						33 9							
03	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	167 1	5129 2	N	24				174
						26 9							
04	5280 X	5121	-0-	-159	-0-	164 1	4928 2	N	26				200
						29 9							

BELL FARM		WELL #:		1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7678 - 7758	
11	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	240 1	6369 2	N	25				133
						28 9							
12	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	221 1	6621 2	N	58				191
						64 9							
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	208 1	6644 2	N	37	185 1			43
						41 9							
02	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	194 1	6131 2	N	49				92
						54 9							
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	208 1	6410 2	N	50				142
						55 9							
*04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	188 1	5635 2	N	30				172
						33 9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7760 -	7790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	59	1	1572	2	N	10		192
						11	9						
12	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	56	1	1688	2	N	9		201
						10	9						
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	2	N	14		215
						15	9						
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	N	24		239
						26	9						
03	1767 X	1755	-0-	-12	-0-	55	1	1698	2	N	2		241
						2	9						
04	1740 X	1728	-0-	-12	-0-	56	1	1672	2	N	-0-	180 1	61

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7764 -	7815	

11	4890 X	4648	-0-	-242	-0-	169	1	4467	2	N	11		145
						12	9						
12	5022 X	4905	-0-	-117	-0-	158	1	4734	2	N	12		157
						13	9						
01	5022 X	4917	-0-	-105	-0-	149	1	4745	2	N	21		178
						23	9						
02	4698 X	4383	-0-	-315	-0-	134	1	4230	2	N	17		195
						19	9						
03	5022 X	4695	-0-	-327	-0-	147	1	4533	2	N	14		209
						15	9						
04	4770 X	4370	-0-	-400	-0-	141	1	4217	2	N	11		220
						12	9						

MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7742 -	7809	

11	870 X	850	-0-	-20	-0-	31	1	817	2	N	2		168
						2	9						
12	899 X	869	-0-	-30	-0-	28	1	837	2	N	4		172
						4	9						
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	8		180
						9	9						
02	841 X	829	-0-	-12	-0-	25	1	793	2	N	10		190
						11	9						
03	899 X	854	-0-	-45	-0-	27	1	827	2	N	-0-		190
						27	1	821	2	N	8		198
						9	9						

CARRIERE-NITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	135999	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7780 -	7876	

11	4500 X	2504	-0-	-1996	-0-	90	1	2391	2	N	21		246
						23	9						
12	4650 X	3079	-0-	-1571	-0-	99	1	2967	2	N	12		258
						13	9						
01	4650 X	2928	-0-	-1722	-0-	87	1	2784	2	N	52		310
						57	9						
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3465	2	N	23	188 1	145
						25	9						
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	118	1	3638	2	N	27		172
						30	9						
*04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	2	N	28		200
						31	9						

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4726	-0-	-14	-0-	170	1	4511	2	Y	41	184 1	77
12	5239 X	4937	-0-	-302	-0-	157	1	4716	2	Y	58		135
01	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	149	1	4755	2	Y	49		184
02	4901 X	4520	-0-	-381	-0-	137	1	4341	2	Y	38	183 1	39
03	5115 X	4752	-0-	-363	-0-	148	1	4542	2	Y	56		95
04	4800 X	4608	-0-	-192	-0-	147	1	4415	2	Y	42		137

 SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

11	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	130	1	3432	2	N	12		89
12	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	117	1	3507	2	N	11		100
01	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	107	1	3420	2	N	23		123
02	3451 X	3291	-0-	-160	-0-	100	1	3178	2	N	12		135
03	3689 X	3553	-0-	-136	-0-	112	1	3435	2	N	5		140
04	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	109	1	3251	2	N	8		148

 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

*05	1798 X	1256	-0-	-542	-0-	115	1	1141	2	N	-0-		179
*06	1740 X	1479	-0-	-261	-0-	52	1	1427	2	N	-0-		179
*07	1643 X	1525	-0-	-118	-0-	49	1	1476	2	N	-0-		179
*08	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	46	1	1390	2	N	-0-		179
*09	1470 X	1459	-0-	-11	-0-	45	1	1414	2	N	-0-		179
*10	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	2	N	-0-		179
*11	1470 X	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	-0-		179
*12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	N	-0-		179
*01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	-0-		179
*02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	44	1	1381	2	N	-0-		179
*03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-		179
*04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1429	2	N	-0-		179

 JAMEX, INC. 429659
 CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7662 - 7710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		8756 X	8756	-0-	-0-	268	1	8081	2	N	370	354 1	220
						407	9						
12		3100 N	5120	-0-	2020	215	1	4809	2	N	87	183 1	124
						96	9						
01		2020 N	-0-	-0-	-2020					N	-0-		124
02		2726 X	-0-	-0-	-2726					N	100		224
*03		8349 X	8349	-0-	-0-	359	1	7825	2	N	150	190 1	184
						165	9						
*04		3890 X	3890	-0-	-0-	107	1	3772	2	N	10		194
						11	9						

MEEK. ROBERT E.				WELL #:	2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7724 - 7770
11		2340 X	-0-	-0-	-2340					N	-0-		126
12		2418 X	-0-	-0-	-2418					N	-0-		126
01		2418 X	-0-	-0-	-2418					N	-0-		126
02		87 X	NO RPT	-0-	-87					N	NO RPT		126
*03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126

ROBERT E. MEEK				WELL #:	3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700 - 7752
11		3240 X	1552	-0-	-1688	49	1	1472	2	N	28	28 1	92
						31	9						
12		3348 X	-0-	-0-	-3348					N	-0-		92
01		2914 X	-0-	-0-	-2914					N	-0-		92
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219					N	NO RPT		92
*03		3441 X	-0-	-0-	-3441					N	-0-		92
*04		8837 X	8837	-0-	-0-	243	1	8594	2	N	-0-		92

HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	255263	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7758 - 7814
11		1830 X	-0-	-0-	-1830					N	-0-		80
12		1891 X	1549	-0-	-342	1530	2	19	9	N	17		97
01		10885 X	10885	-0-	-0-	400	1	10123	2	N	329	189 1	237
						362	9						
02		9010 X	9010	-0-	-0-	378	1	8201	2	N	392	183 1	446
						431	9						
*03		1891 X	1001	-0-	-890	35	1	779	2	N	170	367 1	249
						187	9						
04		1830 X	605	-0-	-1225	16	1	575	2	N	13		262
						14	9						

CARRIERE-HENDERSON G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	255264	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7692 - 7720
11		750 X	-0-	-0-	-750					N	-0-		117
12		775 X	-0-	-0-	-775					N	-0-		117
01		527 X	-0-	-0-	-527					N	-0-		117
02		493 X	-0-	-0-	-493					N	-0-		117
*03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117

ZBORIL-HENDERSON G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	261715	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7648 - 7716
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		70
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549									
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877				
11	16800	X	13365	-0-	-3435	-0-	444 1	12666 2	N	232	179 1	295
							255 9					
12	16988	X	14894	-0-	-2094	-0-	486 1	14135 2	N	248	334 1	209
							273 9					
01	16988	X	15273	-0-	-1715	-0-	497 1	14470 2	N	278	182 1	305
							306 9					
02	14413	X	13865	-0-	-548	-0-	458 1	13183 2	N	204	177 1	332
							224 9					
*03	15407	X	14950	-0-	-457	-0-	491 1	14033 2	N	387	363 1	356
							426 9					
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT		356

GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869				
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	48 1	8119 2	N	190		446
							209 9					
12	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	48 1	12689 2	N	95	347 1	194
							105 9					
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	48 1	11184 2	N	184	189 1	189
							202 9					
*02	10276	X	9969	-0-	-307	-0-	48 1	9749 2	N	156	190 1	155
							172 9					
*03	11377	X	9580	-0-	-1797	-0-	48 1	9387 2	N	132	190 1	97
							145 9					
04	11010	X	8694	-0-	-2316	-0-	48 1	8519 2	N	115		212
							127 9					

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982				
11	2580	X	1883	-0-	-697	-0-	62 1	1751 2	N	64	374 1	97
							70 9					
12	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	68 1	1957 2	N	100		197
							110 9					
01	2232	X	1736	-0-	-496	-0-	55 1	1604 2	N	70		267
							77 9					
02	2001	X	1954	-0-	-47	-0-	62 1	1789 2	N	94	192 1	169
							103 9					
*03	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	64 1	1846 2	N	75	164 1	80
							83 9					
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	62 1	1733 2	N	67		147
							74 9					

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20796 X	6775	-0-	-14021	-0-	165 1	6409 2	N	183	184 1		52
						201 9						
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	281 1	6086 2	N	174	198 1		28
						191 9						
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	144 1	6711 2	N	198	188 1		38
						218 9						
02	6003 X	3823	-0-	-2180	-0-	499 1	3086 2	N	216	216 1		38
						238 9						
03	6634 X	6436	-0-	-198	-0-	251 1	5962 2	N	203	186 1		55
						223 9						
*04	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	339 1	6146 2	N	179	191 1		43
						197 9						

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	44 1	1701 2	N	199	186 1		129
						219 9						
12	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	73 1	1592 2	N	173	25 1		277
						190 9						
01	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	36 1	1683 2	N	216	400 1		93
						238 9						
02	1885 N	1144	-0-	-741	-0-	130 1	806 2	N	189	209 1		73
						208 9						
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	72 1	1719 2	N	159	164 1		68
						175 9						
04	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	82 1	1488 2	N	218	216 1		70
						240 9						

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	62 1	2405 2	N	130			284
						143 9						
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	109 1	2371 2	N	151	205 1		230
						166 9						
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	53 1	2446 2	N	162	200 1		192
						178 9						
02	1943 N	1242	-0-	-701	-0-	153 1	947 2	N	129	199 1		122
						142 9						
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	109 1	2576 2	N	265	177 1		210
						292 9						
*04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	107 1	1942 2	N	102	13 1		299
						112 9						

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	10 1 55 9	384 2	N	50		182
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	17 1 61 9	363 2	N	55	8 1	229
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	6 1 33 9	256 2	N	30	3 1	256
02	435 N	180	-0-	-255	-0-	22 1 22 9	136 2	N	20	4 1	272
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18 1 13 9	425 2	N	12		284
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20 1 13 9	363 2	N	12	179 1	117

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

11	1350 X	899	-0-	-451	-0-	20 1 90 9	789 2	N	82		144
12	1271 X	999	-0-	-272	-0-	40 1 84 9	875 2	N	76	11 1	209
01	1209 X	1001	-0-	-208	-0-	20 1 68 9	913 2	N	62	7 1	264
02	1073 X	732	-0-	-341	-0-	94 1 58 9	580 2	N	53	187 1	130
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40 1 66 9	948 2	N	60		190
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1 84 9	810 2	N	76	193 1	73

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	48	4 1	194
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	23		217
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	15	2 1	230
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	6	1 1	235
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	4		239
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	54	173 1	120
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	30		150
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	22	3 1	169
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	31	3 1	197
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	10	2 1	205
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	20		225
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159			N	19	2 1	242

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

11	6660 X	2815	-0-	-3845	-0-	410 1 100 9	2305 3	Y	91		412
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	654 1 307 9	6574 3	Y	279	366 1	325
01	7285 X	3299	-0-	-3986	-0-	451 1 118 9	2730 3	Y	107		432
02	6815 X	2632	-0-	-4183	-0-	392 1 161 9	2079 3	Y	146	173 1	405
03	7068 X	3099	-0-	-3969	-0-	438 1 153 9	2508 3	Y	139	184 1	360
04	6840 X	2990	-0-	-3850	-0-	408 1 189 9	2393 3	Y	172	190 1	342

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10530 - 12190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	234	1	1312	3	N	88		161
12	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	97	9	1573	3	N	87		248
01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	231	1	1390	3	N	89	183 1	154
02	1595 N	1549	-0-	-46	-0-	98	9	1229	3	N	81		235
03	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	231	1	1411	3	N	92	183 1	144
*04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	89	9	1379	3	N	90	187 1	47
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014			
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	44	1	246	3	Y	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	46	1	279	3	Y	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	Y	-0-		-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-		-0-
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11090 - 11111			
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	291	1	1637	3	N	138		218
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	152	9	1941	3	N	142	180 1	180
01	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	193	1	1727	3	N	143	181 1	142
02	2001 N	1910	-0-	-91	-0-	156	9	1482	3	N	135		277
03	2294 N	2062	-0-	-232	-0-	286	1	1616	3	N	149	184 1	242
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	157	9	1590	3	N	144	186 1	200
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145			
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	71	1	397	3	N	14		42
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	15	9	481	3	N	16		58
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	48	1	428	3	N	26		84
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	71	1	352	3	N	24		108
03	558 N	484	-0-	-74	-0-	29	9	396	3	N	17		125
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	66	1	379	3	N	17		142
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING		747012		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894			
WELL #: 1													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012											
WEST BLESSING		WELL #:		3	RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10997 - 11908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	996	3	N	70			264
							77	9							
12		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	32	1	991	3	N	46	181	1	129
							51	9							
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	972	3	N	121			250
							133	9							
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	N	101	185	1	166
							111	9							
*03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	224	180	1	210
							246	9							
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	64	189	1	85

PRAIRIE BELL (11000)				72869 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
AKG OPERATING COMPANY				009566									
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12062 - 12071	
11	T. A.	835	-0-	835	2623	835	2		N	-0-		-0-	
12	3068 X	445	-0-	-2623	-0-	445	2		N	-0-		-0-	
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-	
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-	
03	868 X	424	-0-	-444	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
04	840 X	511	-0-	-329	-0-	511	2		N	-0-		-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
KAHLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	260721	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10855 - 11063	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10692 - 10700	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152	

GLASSCOCK RANCH B				251254	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10390 - 10466			
11	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6194	2	156	9	N	142	367	1	182
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4795	2	107	9	N	97			279
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9			288
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3917	2	102	9	N	93			381
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5503	2	185	9	N	168	367	1	182
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			182

GLASSCOCK RANCH A				251901	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:		3		RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10774 - 10782			
11	5250 X	3318	-0-	-1932	-0-	3305	2	13	9	N	12			316
12	7905 X	3711	-0-	-4194	-0-	3573	2	138	9	N	125			441
01	7905 X	4116	-0-	-3789	-0-	3954	2	162	9	N	147	350	1	238
02	3596 X	3386	-0-	-210	-0-	3358	2	28	9	N	25			263
03	3844 X	2496	-0-	-1348	-0-	2474	2	22	9	N	20			283
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			283

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GLASSCOCK RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10752	- 10760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10434	- 10496
11	1848	N	1848	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		281
12	1830	X	1830	-0-	-0-	1830	2		N	-0-		281
01	1798	X	1395	-0-	-403	1395	2		N	-0-		281
02	1682	X	904	-0-	-778	904	2		N	-0-		281
03	1798	X	645	-0-	-1153	639	2	6 9	N	5		286
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740				N	NO RPT		286

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10752	- 10762
11	14610	X	13676	-0-	-934	13263	2	413 9	N	375	184 1	251
12	16678	X	13608	-0-	-3070	13167	2	441 9	N	401	557 1	95
01	16678	X	13455	-0-	-3223	13151	2	304 9	N	276	186 1	185
02	13224	X	11254	-0-	-1970	10887	2	367 9	N	334	367 1	152
03	14136	X	13278	-0-	-858	12856	2	422 9	N	384	377 1	159
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680				N	NO RPT		159

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991	- 11052
11	270	N	-0-	-0-	-270				N	-0-			25		
12	138	N	138	-0-	-0-	138	2		N	-0-			25		
01	1023	N	1023	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			25		
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25		
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25		
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25		

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		HENNIG PRODUCTION CO., INC.		WELL #:	1	RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.12666	- 12746
MECHURA, T. GAS UNIT		378508													
11	270	N	204	-0-	-66	5	1	54	4	N	132	174	1	210	
						145	9								
12	249	N	249	-0-	-0-	5	1	67	4	N	161	164	1	207	
						177	9								
01	262	N	262	-0-	-0-	5	1	71	4	N	169	168	1	208	
						186	9								
02	293	N	293	-0-	-0-	5	1	80	4	N	189			397	
						208	9								
03	383	N	383	-0-	-0-	5	1	105	4	N	248			645	
						273	9								
*04	326	N	326	-0-	-0-	5	1	89	4	N	211	378	1	478	
						232	9								

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 #	790	-0-	-440	-0-	83	1	707	2	N	-0-			43
12	1271 #	154	-0-	-1117	-0-	24	1	130	2	N	-0-			43
01	1271 #	214	-0-	-1057	-0-	23	1	191	2	N	-0-			43
02	754 #	280	-0-	-474	-0-	28	1	252	2	N	-0-			43
03	806 #	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	2	N	-0-			43
04	780 #	332	-0-	-448	-0-	48	1	284	2	N	-0-			43

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
12	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	4465	-0-	-95	-0-	4465	2			N	-0-			-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. 924290
 KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	N	1			33
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-			33
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			33
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-			33
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1			34
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			34

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
 FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	979 R	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	N	13			231
12	930 #	411	-0-	-519	-0-	411	2			N	-0-			231
01	930 #	160	-0-	-770	-0-	160	2			N	-0-			231
02	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			231
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			231
04	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			231

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	990 #	456	-0-	-534	-0-	454	2	2	9	N	2				146
12	899 #	347	-0-	-552	-0-	346	1	1	9	N	1				147
01	682 #	10	-0-	-672	-0-	10	2			N	-0-				147
02	580 #	1	-0-	-579	-0-	1	2			N	-0-				147
03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10				157
*04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2				159

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-				148
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				148
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	75	180	1		43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													
PAINÉ, ROBERT G.													
74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
252470													
WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	-0-	
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	112 1	132 2		Y	-0-	-0-	
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	21 1	57 2		Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		248 N	143	-0-	-105	-0-	115 1	28 2		Y	-0-	-0-	
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-	-0-	

RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													
RUFUS HARDY "B"													
74106 120 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN													
252470													
WELL #: 38 RRCID -> 276791 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3953 - 3960													

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

RACCOON BEND (GRAWUNDER)													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													
WILSON 25 UNIT													
74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN													
252470													
WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RACCOON BEND (GUTOWSKY)													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													
BROWN, MINNIE													
74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
252470													
WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

AUSTIN COLLEGE													
WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DIEMER, MRS. ALBERTA													
WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286													

11		810 N	286	-0-	-524	-0-	125 1	161 2		N	-0-	-0-	
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	120 1	142 2		N	-0-	-0-	
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	54 1	437 2		N	-0-	-0-	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	435 2		N	-0-	-0-	
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	144 1	35 2		N	-0-	-0-	
*04		480 N	150	-0-	-330	-0-	150 2			N	-0-	-0-	

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470													
AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMPSON, R. W. WELL #: 36 RRCID -> 278799 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3276													
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26907 07/01/2015													

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN													
COMET PRODUCTION 169662													
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RACCOON BEND (CADDELL) 74106 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470													
WILSON, J. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 272320 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3773 - 3778													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN													
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396													
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977													
11	1350	-0-	-0-	-1350	45920	-0-			N	-0-		164	
12	1395	-0-	-0-	-1395	44525	-0-			N	-0-		164	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	41425	-0-			N	-0-		164	
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	38525	-0-			N	-0-		164	
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	35425	-0-			N	-0-		164	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35425	-0-			N	NO RPT		164	

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
RASMUSSEN														
74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	N	-0-			37
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	450	1	2060	2	N	6			43
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	465	1	2369	2	N	34	77	1	-0-
02	2900 N	3477	-0-	577	577	390	1	3087	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3652	-0-	552	1129	375	1	3277	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2571	-0-	-429	700	435	1	2130	2	N	5			5

RASMUSSEN LANGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732														
11	14340 X	13342	-0-	-998	-0-	435	1	12680	2	N	206	181	1	166
12	14818 X	13737	-0-	-1081	-0-	465	1	13043	2	N	208	179	1	195
01	14818 X	12213	-0-	-2605	-0-	465	1	11550	2	N	180	210	1	165
02	13369 X	11369	-0-	-2000	-0-	435	1	10756	2	N	162	177	1	150
03	13795 X	12130	-0-	-1665	-0-	465	1	11505	2	N	145	179	1	116
04	13350 X	12530	-0-	-820	-0-	450	1	11930	2	N	136			252

HOLLIMON OIL CORPORATION														
BAIN														
393345														
WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)														
FIVE-JAB, INC.														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
271310														
WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)														
FIVE-JAB, INC.														
ATLANTIC SINCLAIR FEE														
74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
271310														
WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

11	1230 #	842	-0-	-388	-0-	8 1	817 2	N	15			65
12	1271 #	1140	-0-	-131	-0-	17 9	1079 2	N	27			92
01	1271 #	548	-0-	-723	-0-	31 1	470 2	N	43			135
02	899 #	892	-0-	-7	-0-	47 9	831 2	N	42			177
03	1147 #	513	-0-	-634	-0-	15 1	456 2	N	37	176 1		38
04	1110 #	482	-0-	-628	-0-	46 9	442 2	N	22			60
						16 1						
						41 9						
						24 9						

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

11	2430 X	1369	-0-	-1061	-0-	136 1	1207 2	N	24			172
12	2418 X	1793	-0-	-625	-0-	26 9	1603 2	N	19			191
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	169 1	2554 2	N	21	156 1		56
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	21 9	1551 2	N	28			84
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	134 1	2627 2	N	23	32 1		75
04	2670 X	2586	-0-	-84	-0-	31 9	2423 2	N	22			97
						143 1						
						25 9						
						139 1						
						24 9						

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	600	1	16795	2	N	183	189	1	144
12	19685 X	17917	-0-	-1768	-0-	201	9	17070	2	N	206	191	1	159
01	19685 X	16381	-0-	-3304	-0-	620	1	15567	2	N	176	185	1	150
02	18415 X	15926	-0-	-2489	-0-	227	9	15155	2	N	174	189	1	135
03	18197 X	10761	-0-	-7436	-0-	194	9	10238	2	N	75			210
*04	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	440	1	19104	2	N	172	188	1	194
						83	9							
						189	9							

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

11	4530 X	3378	-0-	-1152	-0-	432	1	2916	2	N	27			100
12	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	30	9	3156	2	N	42			142
01	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	443	1	3024	2	N	33			175
02	3654 X	3003	-0-	-651	-0-	46	9	2630	2	N	30			205
03	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	469	1	3190	2	N	31	186	1	50
*04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	36	9	3251	2	N	42			92
						33	9							
						408	1							
						34	9							
						415	1							
						46	9							

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

11	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	168	1	1131	2	N	40			115
12	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	44	9	1256	2	N	35			150
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	177	1	970	2	N	27			177
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	39	9	1243	2	N	71	191	1	57
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	151	1	1497	2	N	53			110
*04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	30	9	1454	2	N	52			162
						160	1							
						78	9							
						192	1							
						58	9							
						185	1							
						57	9							

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRIS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
BABY RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	54000 X	47610	-0-	-6390	-0-	3000	1	43778	2	N	756	756	1	257
						832	9							
12	55800 X	42696	-0-	-13104	-0-	2775	1	39077	2	N	767	739	1	2 8 283
						844	9							
01	52142 X	44300	-0-	-7842	-0-	3033	1	40636	2	N	574	544	1	313
						631	9							
02	48778 X	42615	-0-	-6163	-0-	2868	1	38905	2	N	765	896	1	2 8 180
						842	9							
03	46500 X	45844	-0-	-656	-0-	3065	1	41931	2	N	771	750	1	201
						848	9							
04	45000 X	43448	-0-	-1552	-0-	2992	1	39662	2	N	722	741	1	2 8 180
						794	9							
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858										
THARP, KATHLEEN				WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 - 9388	
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	60	1	3141	2	N	22			86
						24	9							
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	2	N	16			102
						18	9							
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	65	1	3498	2	N	9			111
						10	9							
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	65	1	3196	2	N	22			133
						24	9							
*03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	65	1	3071	2	N	14			147
						15	9							
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			147
THARP, KATHLEEN				WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324	
11	3000 N	3173	-0-	173	1728	62	1	3111	2	N	-0-			63
12	3100 N	3440	-0-	340	2068	79	1	3361	2	N	-0-			63
01	3100 N	3542	-0-	442	2510	65	1	3477	2	N	-0-			63
02	5776 X	3266	-0-	-2510	-0-	65	1	3201	2	N	-0-			63
*03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	60	1	2856	2	N	-0-			63
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			63
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: HARRIS			
FIVE-JAB, INC.				271310										
THARP				WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858										
NUNAN				WELL #:	1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	11589 - 11699	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3			100
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-			100
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			100
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			100
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3			103
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5745	5745	-0-	-0-	7342	468	1	4874	3	N	366	379	1				159
12	5629	5629	-0-	-0-	7342	403	9	4931	3	N	212	182	1				189
01	3064	3064	-0-	-0-	7342	233	9	2585	3	N	221	180	1				230
02	3588	3588	-0-	-0-	7342	243	9	3032	3	N	154	184	1				200
03	3492	3492	-0-	-0-	7342	387	1	2881	3	N	117	172	1				145
04	2910	2421	-0-	-489	6853	169	9	1943	3	N	94						239
						482	1										
						129	9										
						375	1										
						103	9										

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806																	
11		4230 X	3774	-0-	-456	-0-	435	1	3286	2	N	48					160
12		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	53	9	3963	2	N	69					229
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	76	9	3763	2	N	64	199	1			94
02		3770 X	19	-0-	-3751	-0-	70	9	4	2	N	-0-					94
03		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	15	1	5042	2	N	66					160
04		4350 X	4243	-0-	-107	-0-	465	1	3732	2	N	55	180	1			35
							73	9									
							61	9									

H.E.R. OPERATING, LLC 340442																	
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746																	
11		120 X	112	-0-	-8	-0-	101	1	11	9	N	10					291
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					291
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					291
02		145 X	121	-0-	-24	-0-	109	1	12	9	N	11					302
03		128 X	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10					312
04		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					312

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

11	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	949	1	6282	2	Y	19	45	1			49
						21	9									
12	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	1086	1	8773	2	Y	14					63
						15	9									
01	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	1575	1	13607	2	Y	47	27	1			83
						52	9									
02	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	1588	1	11076	2	Y	54	35	1			102
						59	9									
03	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1760	1	10577	2	Y	67	48	1			121
						74	9									
*04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	1313	1	10434	2	Y	79	65	1			135
						87	9									

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
 TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 2	Y	-0-		1
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	Y	-0-		1
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2	Y	-0-		1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 2	Y	-0-		1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22 1	133 2	Y	-0-		1
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	Y	-0-		1

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 XTO ENERGY INC. 945936
 MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	630	#	443	-0-	-187	-0-	440 3	3 9	N	3		205
12	651	#	159	-0-	-492	-0-	159 3		N	-0-		205
01	651	#	291	-0-	-360	-0-	289 3	2 9	N	2		207
02	609	#	335	-0-	-274	-0-	294 3	41 9	N	37	188 1	56
03	465	#	101	-0-	-364	-0-	100 3	1 9	N	1		57
*04	3671	R	3671	-0-	-0-	-0-	3627 3	44 9	N	40		97

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

11	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	269 1	5099 2	N	13		222
							14 9					
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	304 1	5955 2	N	-0-		222
01	6665	X	5233	-0-	-1432	-0-	281 1	4952 2	N	-0-		222
02	6235	X	4887	-0-	-1348	-0-	262 1	4619 2	N	5		227
							6 9					
03	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	313 1	5898 2	N	10		237
							11 9					
04	6060	X	4935	-0-	-1125	-0-	273 1	4662 2	N	-0-		237

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

11	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	631 1	11953 2	N	207	343 1	31
							228 9					
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	626 1	12240 2	N	-0-		31
01	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	649 1	11425 2	N	50		81
							55 9					
02	13021	X	11326	-0-	-1695	-0-	608 1	10703 2	N	14		95
							15 9					
03	13640	X	12263	-0-	-1377	-0-	617 1	11625 2	N	19		114
							21 9					
04	12810	X	11377	-0-	-1433	-0-	627 1	10725 2	N	23		137
							25 9					

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
MALLETT		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11686 - 11776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	1495	1	9893	2	Y	48		123
12	11780 X	11486	-0-	-294	-0-	1259	1	10170	2	Y	52		175
01	11780 X	8397	-0-	-3383	-0-	866	1	7487	2	Y	40		215
02	11020 X	10799	-0-	-221	-0-	1346	1	9383	2	Y	64	183 1	96
03	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	1919	1	11534	2	Y	87		183
*04	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	1508	1	11987	2	Y	2		185

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	11671 - 11887
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		87	
12	806 N	33	-0-	-773	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	55 1	32	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	1		33	
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	277	1	1921	2	Y	-0-		33	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	2	Y	-0-		33	
04	T. A.	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-		33	

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11492 - 11534	
11	6360 X	6061	-0-	-299	-0-	799	1	5261	2	Y	1		130
12	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	892	1	7169	2	Y	28	99 1	59
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	807	1	6933	2	Y	24		83
02	6351 X	4999	-0-	-1352	-0-	630	1	4369	2	Y	-0-		83
03	8122 X	2595	-0-	-5527	-0-	372	1	2222	2	Y	1		84
04	7830 X	4714	-0-	-3116	-0-	4684	2	30	9	Y	27		111

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12008 - 12094
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	733	1	3572	3	N	38		267	
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	705	1	3428	3	N	47		314	
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	755	1	3472	3	N	52		366	
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	530	1	2587	3	N	221	372 1	215	
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	676	1	3321	3	N	44		259	
*04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	627	1	2495	3	N	42		301	

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

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

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	69 1		18

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-			100
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		N	-0-			100

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	81			170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33			203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47			250
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			203

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)				75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
NOME-DISHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL DEPTH 14207	PERF.13398	- 13431							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				298	
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				298	
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				298	
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				298	
03	961 X	849	-0-	-112	-0-	66	1	625	2	N	144	181	1		261	
						158	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				261	

SUN-HARDER A				WELL #: 2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12679	- 12720							
11	18030 X	17391	-0-	-639	-0-	2104	1	14378	2	N	826	548	1	18	8	367
						909	9									
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	705	726	1	29	8	317
01	18631 X	16034	-0-	-2597	-0-	1196	1	14105	2	N	666	818	1	3	3	162
						733	9									
02	17429 X	11791	-0-	-5638	-0-	742	1	10265	2	N	713	543	1	1	8	331
						784	9									
03	18011 X	14378	-0-	-3633	-0-	617	1	13057	2	N	640	725	1			246
						704	9									
*04	17400 X	12023	-0-	-5377	-0-	579	1	10785	2	N	599	544	1			301
						659	9									

GRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 266641	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11913	- 11946							
11	8820 X	4766	-0-	-4054	-0-	46	1	4441	2	N	254	174	1			217
						279	9									
12	8463 X	4919	-0-	-3544	-0-	37	1	4603	2	N	254	366	1			105
						279	9									
01	7161 X	5047	-0-	-2114	-0-	39	1	4719	2	N	263	181	1			187
						289	9									
02	5423 X	4723	-0-	-700	-0-	38	1	4419	2	N	242	186	1			243
						266	9									
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	41	1	4607	2	N	258	371	1			130
						284	9									
*04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	37	1	4497	2	N	256	184	1			202
						282	9									

BUBBA 'D' GU				WELL #: 1	RRCID -> 279964	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL DEPTH 12912	PERF.11860	- 11903							
09	SHUT IN	944	-0-	944	944	349	1	594	2	N	1					1
						1	9									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-	1	1			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	944					N	-0-					-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O.B. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	147	1	509	2	N	132	187	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	145	9	677	2	N	75	192 1	70
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	127	1	677	2	N	113	183	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	83	9	191	2	N	17	200	
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	199	1	394	2	N	23	223	
*04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	124	9	1036	2	N	65	186 1	102
						589	1						
						19	9						
						648	1						
						25	9						
						403	1						
						72	9						
O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563				
11	6630 X	4246	-0-	-2384	-0-	949	1	3297	2	N	-0-	60	
12	6851 X	6144	-0-	-707	-0-	974	1	5170	2	N	-0-	60	
01	6851 X	3355	-0-	-3496	-0-	761	1	2594	2	N	-0-	60	
02	6409 X	213	-0-	-6196	-0-	155	1	50	2	N	7	67	
03	6138 X	429	-0-	-5709	-0-	8	9	162	2	N	-0-	67	
04	5940 X	933	-0-	-5007	-0-	267	1	672	2	N	-0-	67	
						261	1						
RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
RFR TRACT 247		WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	53	
RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT	-0-	
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

RED FISH REEF (FB A FRI0 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371																	
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026																	
11		18720 X	17740	-0-	-980	-0-	161	1	16442	2	Y	1034	1066	1			112
							1137	9									
12		19344 X	18015	-0-	-1329	-0-	337	1	16866	2	Y	738	649	1			201
							812	9									
01		54948 X	54948	-0-	-0-	-0-	617	1	52388	2	Y	1766	1826	1			141
							1943	9									
02		22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	470	1	21338	2	Y	676	445	1			372
							744	9									
03		21762 X	526	-0-	-21236	-0-	75	1	451	2	Y	-0-	144	1			228
04		17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					228

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371																	
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS																	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371																	
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371																	
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224		75234 130 293371	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
		WELL #: 185	RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	- 11062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		0 #	-0-	-0-	-0-			9
*12		65 R	65	-0-	-0-	65 1		9
*01		114 R	114	-0-	-0-	114 1		9
*02		0 #	-0-	-0-	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-			9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247		75234 208 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
		WELL #: 23	RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	- 10090	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224		75234 247 293371	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
		WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720				
11		1740 #	281	-0-	-1459	3 1	278 2	Y	-0-	1	
12		899 #	-0-	-0-	-899			Y	-0-	1	
01		899 #	467	-0-	-432	5 1	460 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02		290 #	131	-0-	-159	3 1	125 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
*03		2542 R	2542	-0-	-0-	365 1	2177 2	Y	-0-	2 1	-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247		75234 299 293371	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
		WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RFR FRIO 15 GU		75234 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898			

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318			

11	14B2 EXT	12566	-0-	12566	82166	121 1	12212 2	Y	212	212 1	-0-
						233 9					
12	14B2 EXT	13430	-0-	13430	95596	260 1	13007 2	Y	148	130 1	18
						163 9					
01	PRTL PLG	4171	-0-	4171	99767	48 1	4071 2	Y	47	49 1	16
						52 9					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-		16
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99767			Y	NO RPT		16

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9954 - 9960	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 225		WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 246		WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 246		WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 246		WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15445	PERF.13066 - 13075
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 2922 - 2933
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3409 - 3429
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9994 - 10004
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	329	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	329	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	329	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	329	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	329	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	329	
PLUGGED AND ABANDONED_____		04/21/2010								

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.		491399									
STATE TRACT 206		WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8520 - 8556	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.		491399									
STATE TRACT 205		WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7940 - 7948	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10496 - 10508	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007															

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2016 - PLUGGED 01/12/16															

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16															

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15															

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
 DMAEBIL CORPORATION 221502
 GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	2		N	-0-				43
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-		1068	2		N	-0-				43
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-		1019	2		N	-0-				43
02	1044 N	949	-0-	-95	-0-		949	2		N	-0-				43
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-		1022	2		N	-0-				43
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	2		N	-0-				43

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715						
GAU				WELL #: 1	RRCID -> 176209	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 12567	PERF.12312	- 12322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257						
ETHELMAE				WELL #: 1	RRCID -> 258223	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 13091	PERF.12550	- 12624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	17940 X	16522	-0-	-1418	-0-	16522 2	N	-0-		191
12	18538 X	18403	-0-	-135	-0-	18401 2	N	2		193
01	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001 2	N	-0-		193
02	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16588 2	N	4		197
03	DLQ G-10	17487	-0-	17487	17487	17485 2	N	2		199
04	DLQ G-10	16681	-0-	16681	34168	16678 2	N	3		202

ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874						
REUTER				WELL #: 1	RRCID -> 110873	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 12565	PERF.12450	- 12457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	316 1	N	3321 3		93
12	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	305 1	N	3364 3		93
01	3937 X	3370	-0-	-567	-0-	279 1	N	3091 3		93
02	3538 X	3455	-0-	-83	-0-	287 1	N	3166 3		95
						2 9				
03	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	313 1	N	3275 3		95
04	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	305 1	N	3139 3		98
						3 9				

YOUNG, JOHN H., INC.				948460						
TRACI				WELL #: 2	RRCID -> 247002	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL DEPTH 12766	PERF.12476	- 12530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10410 X	7877	-0-	-2533	-0-	7877 2	N	-0-		31
12	10416 X	10238	-0-	-178	-0-	10238 2	N	-0-		31
01	10354 X	9801	-0-	-553	-0-	9801 1	N	-0-		31
02	9541 X	8996	-0-	-545	-0-	8994 1	N	2 9		33
03	10230 X	9478	-0-	-752	-0-	9474 1	N	4 9		37
04	9900 X	8900	-0-	-1000	-0-	8897 1	N	3 9		40

TYE UNIT				256107						
				WELL #: 1	RRCID -> 256107	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12546	- 12964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3870 X	3186	-0-	-684	-0-	3186 2	N	-0-		109
12	3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2796 2	N	-0-		109
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 1	N	-0-		109
02	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3435 1	N	-0-		109
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 1	N	-0-		109
04	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397 1	N	-0-		109

OIL AND GAS DIVISION

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	937 1 30 9	6489 2	N	27	2 8	194	
12	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	982 1 42 9	10458 2	N	38	2 8	230	
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	799 1 65 9	8312 2	N	59	185 1 2 8	102	
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	825 1 117 9	8163 2	N	106	1 8	207	
03	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	1230 1 80 9	12958 2	N	73	187 1 1 8	92	
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		92	
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428
11	5580 X	4527	-0-	-1053	-0-	570 1 14 9	3943 2	N	13		86	
12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	619 1 21 9	6586 2	N	19		105	
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	560 1 13 9	5828 2	N	12		117	
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	630 1 30 9	6230 2	N	27		144	
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	552 1 19 9	5811 2	N	17		161	
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N	NO RPT		161	
KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531
11	6000 X	4764	-0-	-1236	-0-	598 1 29 9	4137 2	N	26		170	
12	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	418 1 61 9	4451 2	N	55		225	
01	5735 X	3088	-0-	-2647	-0-	267 1 46 9	2775 2	N	42	167 1	100	
02	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	511 1 39 9	5055 2	N	35		135	
03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	531 1 46 9	5589 2	N	42		177	
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT		177	
REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568
11	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	832 1 7 9	5760 2	Y	6		63	
12	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	876 1 14 9	9324 2	Y	13		76	
01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	893 1 33 9	9291 2	Y	30	1 8	105	
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	846 1 90 9	8375 2	Y	82		187	
03	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	799 1 83 9	8412 2	Y	75	168 1 1 8	93	
04	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-			Y	NO RPT		93	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11153 - 11530				
11		5340 X	4213	-0-	-1127	-0-	530 1	3669 2		Y	13					120	
12		5735 X	5420	-0-	-315	-0-	14 9 461 1	4914 2		Y	41	1	8			160	
01		5735 X	4230	-0-	-1505	-0-	45 9 368 1	3834 2		Y	25					185	
02		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	28 9 547 1	5407 2		Y	47	187	1			45	
03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	52 9 475 1	5001 2		Y	50					95	
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	55 9			Y	NO RPT					95	
		SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11256 - 11462		
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	50 1	344 2		N	-0-					142	
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	61 1	653 2		N	1	1	8			142	
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	1 9 56 1	588 2		N	1	1	8			142	
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	1 9 56 1	552 2		N	-0-					142	
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	47 1	499 2		N	-0-					142	
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					142	
		REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11154 - 11516		
11		8370 X	5042	-0-	-3328	-0-	636 1	4406 2		N	-0-					240	
12		8153 X	8127	-0-	-26	-0-	694 1	7385 2		N	44	180	1	1	8	103	
01		8153 X	8006	-0-	-147	-0-	48 9 693 1	7217 2		N	87					190	
02		8410 X	7658	-0-	-752	-0-	96 9 692 1	6849 2		N	106	177	1			119	
03		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	117 9 632 1	6658 2		N	121	1	8			239	
04		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	133 9			N	NO RPT					239	
		KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11306 - 11538		
11		4620 X	3213	-0-	-1407	-0-	403 1	2791 2		N	17					174	
12		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	19 9 400 1	4263 2		N	37	1	8			210	
01		4526 X	4329	-0-	-197	-0-	41 9 377 1	3927 2		N	23	1	8			232	
02		4060 X	3828	-0-	-232	-0-	25 9 348 1	3447 2		N	30					262	
03		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	33 9 347 1	3659 2		N	18	1	8			279	
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	20 9			N	NO RPT					279	

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-	138
12	682 N	154	-0-	-528	-0-	13	1	141	2	N	-0-	138
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	138
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	7	1	70	2	N	1	139
						1	9					
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	139
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	139

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834				
11	4020 X	1790	-0-	-2230	-0-	226	1	1564	2	N	-0-	232
12	4154 X	2802	-0-	-1352	-0-	241	1	2561	2	N	-0-	232
01	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	288	1	2999	2	N	-0-	232
02	3451 X	2959	-0-	-492	-0-	272	1	2687	2	N	-0-	232
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	262	1	2759	2	N	8	239
						9	9					
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	239

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391				
11	4170 X	3366	-0-	-804	-0-	425	1	2940	2	N	1	240
						1	9					
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	354	1	3767	2	N	1	240
						1	9					
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	362	1	3764	2	N	1	240
						1	9					
02	4147 X	3730	-0-	-417	-0-	342	1	3382	2	N	5	245
						6	9					
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	315	1	3322	2	N	-0-	245
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT	245

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500				
11	8550 X	4446	-0-	-4104	-0-	559	1	3867	2	N	18	220
						20	9					
12	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	637	1	6788	2	N	-0-	220
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	640	1	6658	2	N	-0-	220
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	635	1	6287	2	N	-0-	220
03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	598	1	6295	2	N	18	237
						20	9					
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT	237

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532				
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	320	1	2216	2	N	-0-	249
12	3100 N	3608	-0-	508	508	310	1	3298	2	N	-0-	249
01	3100 N	3199	-0-	99	607	280	1	2919	2	N	-0-	249
02	2900 N	2487	-0-	-413	194	228	1	2259	2	N	-0-	249
03	2425 X	2231	-0-	-194	-0-	193	1	2038	2	N	-0-	249
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	249

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN JAMEX, INC. //CONT.// 429659 KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564												
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	87	1	599	2	N	-0-	87
12	2604 X	1647	-0-	-957	-0-	141	1	1497	2	N	8	95
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	263	1	2741	2	N	15	110
02	1595 X	1451	-0-	-144	-0-	133	1	1314	2	N	4	114
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	209	1	2199	2	N	10	124
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	11	9			N	NO RPT	124
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018												
11	5490 X	2116	-0-	-3374	-0-	264	1	1824	2	N	25	159
12	5332 X	3321	-0-	-2011	-0-	282	1	2999	2	N	36	195
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	516	1	5370	2	N	54	249
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	462	1	4567	2	N	69	181 1
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	435	1	4586	2	N	56	1 8
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	62	9			N	NO RPT	192
RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY FORT APACHE ENERGY, INC. 277908 STOEESER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344												
11	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	76
12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1096	2	1	9	N	1	77
01	1240 X	900	-0-	-340	-0-	899	2	1	9	N	1	78
02	1160 X	894	-0-	-266	-0-	893	2	1	9	N	1	79
03	1240 X	1001	-0-	-239	-0-	960	2	41	9	N	37	116
04	1110 X	1003	-0-	-107	-0-	945	2	58	9	N	53	169
RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845 DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620												
11	16500	13397	-0-	-3103	-0-	12718	2	679	9	N	617	543 1
12	17050	13287	-0-	-3763	-0-	12645	2	642	9	N	584	538 1
01	17050	12232	-0-	-4818	-0-	11576	2	656	9	N	596	546 1
02	13224 #	10710	-0-	-2514	-0-	10228	2	482	9	N	438	547 1
03	14136 #	12056	-0-	-2080	-0-	11432	2	624	9	N	567	549 1
*04	15428	15428	-0-	-0-	-0-	14706	2	722	9	N	656	728 1
RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845 GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	2280 #	2033	-0-	-247	-0-	240	1	1589	2	N	185	198	142
						204	9						
12	2294 #	2157	-0-	-137	-0-	213	1	1721	2	N	203	198	147
						223	9						
01	2294 #	2212	-0-	-82	-0-	208	1	1800	2	N	185	189	143
						204	9						
02	2146 #	2094	-0-	-52	-0-	238	1	1656	2	N	182	185	140
						200	9						
03	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	284	1	1705	2	N	188	183	145
						207	9						
*04	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	215	1	1706	2	N	194	192	147
						213	9						

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 LGDC CORPORATION 500227
 DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 BEJO CORPORATION 061990
 TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT		-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

11	7710 X	6862	-0-	-848	-0-	421	1	6440	2	N	1		63
						1	9						
12	7967 X	6359	-0-	-1608	-0-	351	1	5996	2	N	11		74
						12	9						
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	427	1	7307	2	N	43		117
						47	9						
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	374	1	7033	2	N	38		155
						42	9						
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	292	1	6943	2	N	21	160	16
						23	9						
*04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	302	1	7655	2	N	45		61
						50	9						

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2278	-0-	-662	-0-	139	1	2120	2	N	17			193
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	19	9	2897	2	N	16			209
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	169	1	3302	2	N	20			229
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	18	9	3883	2	N	21			250
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	193	1	7319	2	N	37			287
*04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	22	9	7553	2	N	26	185	1	128
						206	1							
						23	9							
						308	1							
						41	9							
						298	1							
						29	9							

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

11	12	01	02	03	04
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

11	12	01	02	03	04
4110 X	1462	-0-	-2648	-0-	1462
2821 X	1338	-0-	-1483	-0-	1338
2821 X	1537	-0-	-1284	-0-	1537
1421 X	584	-0-	-837	-0-	584
1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	
1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 NICELY WELL #: 1 RRCID -> 275772 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2602 - 2604

11	12	01	02	03	04
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084

C & E OPERATING, INC. 120079
 MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

11	12	01	02	03	04
1890 #	581	-0-	-1309	B	-19242
1922 #	-0-	-0-	-1922	B	-21164
1922 #	-0-	-0-	-1922	B	-23086
1624 #	-0-	-0-	-1624	B	-24710
1736 #	-0-	-0-	-1736	B	-26446
570 #	-0-	-0-	-570	B	-27016

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																	
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3180 #	2785	-0-	-395 B	-15498	2785	2			N	-0-					-0-
12		3875 #	2767	-0-	-1108 B	-16606	2767	2			N	-0-					-0-
01		3875 #	2632	-0-	-1243 B	-17849	2632	2			N	-0-					-0-
02		2813 #	2616	-0-	-197 B	-18046	2616	2			N	-0-					-0-
03		3007 #	2540	-0-	-467 B	-18513	2540	2			N	-0-					-0-
04		2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-21303					N	NO RPT					-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365																	
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071																	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.			127449										
JONES ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 -	3169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)			77611 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC			722927										
ROCK ISLAND SWD			WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 -	3415
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)			77613 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085										
DELTA, D. Z.			WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 -	2766
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-			-0-	
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-			-0-	
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-			-0-	
02	4147 X	4085	-0-	-62	-0-	4085	2	N	-0-			-0-	
03	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	3922	2	N	-0-			-0-	
04	4290 X	2615	-0-	-1675	-0-	2615	2	N	-0-			-0-	

QUANAH OPERATING LLC			684561										
CHARLIE, D. Z.			WELL #:	1	RRCID ->	178151	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2748 -	2753
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)			77615 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY			565000										
MILENTZ, A. R. G. U. #1			WELL #:		RRCID ->	075076	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012													

MORRISON, LAVINE O.			WELL #:	2	RRCID ->	075077	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A	
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	67	1	N	-0-			17	
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	67	1	N	-0-			17	
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	59	1	N	-0-			17	
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	62	1	N	-0-			17	
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	69	1	N	-0-			17	
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			17	

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) MIDDLETON OIL COMPANY STEGER, R. L. G. U. NO. 1			//CONT.// 77615 620 //CONT.// 565000			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			52
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			52
01		589 N	504	-0-	-85	-0-	67	1	N	-0-			52
02		435 N	318	-0-	-117	-0-	50	1	N	-0-			52
03		558 N	253	-0-	-305	-0-	37	1	N	-0-			52
04		480 N	268	-0-	-212	-0-	39	1	N	-0-			52

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) MAGNUM PRODUCING, LP LUCKETT			77615 653 521516			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) MIDDLETON OIL COMPANY MINTER, R. L. UNIT			77615 660 565000			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
01		558 N	467	-0-	-91	-0-	62	1	N	-0-			-0-
02		493 N	394	-0-	-99	-0-	62	1	N	-0-			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
04		450 N	413	-0-	-37	-0-	60	1	N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1			77615 660 565000			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	N	-0-			-0-
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	52	1	N	-0-			-0-

MILENTZ			77615 660 565000			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
01		868 N	525	-0-	-343	-0-	70	1	N	-0-			-0-
02		609 N	411	-0-	-198	-0-	65	1	N	-0-			-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-			-0-
*04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. MAYES			681462			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COLORADO		
PROPERTY PRODUCING CO.		//CONT.//		681462										
MAYES, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	117716	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	1592	-	1594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-

MAYES		WELL #:		2	RRCID ->	153098	COMPL. DATE	05/27/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1575	-	1582
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280										
FRITSCH, DAVID A		WELL #:		1	RRCID ->	124762	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12589	-	12690
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4270	2	4	9	N	4			187
12	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2			N	-0-			187
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	3601	2	6	9	N	5			192
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4732	2	2	9	N	2			194
03	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196	2			N	-0-			194
04	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	4209	2			N	-0-			194

PRAIRIE CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12555	-	12680
11	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	150	1	8246	2	N	-0-			83
12	8928 X	8551	-0-	-377	-0-	155	1	8396	2	N	-0-			83
01	8928 X	8429	-0-	-499	-0-	155	1	8274	2	N	-0-			83
02	8352 X	7721	-0-	-631	-0-	145	1	7576	2	N	-0-			83
03	8680 X	7776	-0-	-904	-0-	155	1	7621	2	N	-0-			83
04	8400 X	7612	-0-	-788	-0-	150	1	7462	2	N	-0-			83

PARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	12600	-	12618
11	1319 X	1296	-0-	-23	-0-	1296	2			N	-0-			27
12	930 X	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-			27
01	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-			27
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			27
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			27
*04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			27

NORMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132269	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12602	-	12657
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15														

HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	132918	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	13324	PERF.	12556	-	12602
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15														

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-				149
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-				149
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-				149
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-				149
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				149
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-				149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

11	17130 X	16456	-0-	-674	-0-	1892	1	14541	2	N	21				132
12	17267 X	16445	-0-	-822	-0-	1578	1	14852	2	N	14				146
01	17205 X	16740	-0-	-465	-0-	1650	1	15078	2	N	11				157
02	15921 X	15478	-0-	-443	-0-	1594	1	13866	2	N	16				173
03	17019 X	16164	-0-	-855	-0-	1618	1	14545	2	N	1				174
04	16470 X	16386	-0-	-84	-0-	1662	1	14722	2	N	2				176

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

11	4140 X	3739	-0-	-401	-0-	428	1	3293	2	N	16				220
12	4123 X	3655	-0-	-468	-0-	350	1	3290	2	N	14				234
01	3937 X	3580	-0-	-357	-0-	353	1	3227	2	N	-0-				234
02	3625 X	3248	-0-	-377	-0-	335	1	2913	2	N	-0-				234
03	3875 X	3173	-0-	-702	-0-	317	1	2853	2	N	3				237
04	3750 X	3122	-0-	-628	-0-	315	1	2790	2	N	15				252

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

11	8760 X	2143	-0-	-6617	-0-	247	1	1896	2	N	-0-				185
12	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	988	1	9305	2	N	7				192
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	967	1	8839	2	N	5				197
02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	784	1	6815	2	N	3				200
03	10292 X	7663	-0-	-2629	-0-	766	1	6886	2	N	10	182	1		28
04	9960 X	7994	-0-	-1966	-0-	811	1	7179	2	N	4				32

ROCKY CREEK (EDWARDS)			//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE									
YOUNG, JOHN H., INC.			//CONT.// 948460														
JULIE			WELL #: 1		RRCID -> 125993	COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560	PERF.12627 - 12649								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER			WELL #: 1		RRCID -> 127131	COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800	PERF.13131 - 13158								
11	15240	X	13821	-0-	-1419	-0-	1591	1	12224	2	N	5					214
12	15748	X	14355	-0-	-1393	-0-	1376	1	12948	2	N	28	185	1			57
01	15314	X	14503	-0-	-811	-0-	1430	1	13067	2	N	5					62
02	14007	X	13571	-0-	-436	-0-	1398	1	12162	2	N	10					72
03	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	1399	1	12578	2	N	13					85
*04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	1440	1	12755	2	N	14					99

MARJORIE			WELL #: 1		RRCID -> 127664	COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 12735	PERF.12679 - 12711								
11	1020	N	456	-0-	-564	-0-	53	1	403	2	N	-0-					129
12	744	N	389	-0-	-355	-0-	37	1	352	2	N	-0-					129
01	558	N	63	-0-	-495	-0-	6	1	57	2	N	-0-					129
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					129
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					129
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129

KATHRYN			WELL #: 1SA		RRCID -> 131026	COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 13390	PERF.12850 - 12890								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

MARGO			WELL #: 1		RRCID -> 131705	COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000	PERF.12632 - 12695								
11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	338	1	2598	2	N	-0-					192
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	285	1	2688	2	N	2					194
01	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	302	1	2755	2	N	-0-					194
02	2958	X	2850	-0-	-108	-0-	294	1	2555	2	N	1					195
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	317	1	2848	2	N	-0-					195
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	329	1	2913	2	N	-0-					195

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HGI CORPORATION		383318									
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	352 1	1325 2	N	-0-		-0-
12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	289 1	1107 2	N	-0-		-0-
01	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	856 1	1308 2	N	-0-		-0-
02	1537 #	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	1087 1	951 2	N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190	
11	1230 X	1033	-0-	-197	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
12	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
01	1519 X	1135	-0-	-384	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
*03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT 'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 145059		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6957 - 7020	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 #	1307	-0-	-1393	-0-	1267	2	40	9	N	36			79
12	2790 #	836	-0-	-1954	-0-	796	2	40	9	N	36			115
01	1457 #	1453	-0-	-4	-0-	1384	2	69	9	N	63			178
02	1363 #	1334	-0-	-29	-0-	1276	2	58	9	N	53	172	1	59
03	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1383	2	42	9	N	38			97
04	1410 #	508	-0-	-902	-0-	466	2	42	9	N	38			135

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

11	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
12	837 #	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-			-0-
01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
02	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
04	1140 #	297	-0-	-843	-0-	297	2			N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

11	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1637	2	41	9	N	37			148
12	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	991	2	67	9	N	61			209
01	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1782	2	122	9	N	111	181	1	139
02	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	1924	2	174	9	N	158			297
03	1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	1778	2	85	9	N	77	179	1	195
04	1830 #	520	-0-	-1310	-0-	446	2	74	9	N	67	178	1	84

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
LAMAY CORPORATION		484025											
MAY - FB		WELL #: 1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7723 - 7727			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (FRIO 4500)		78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254263		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4581 - 4593			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROSENBERG (FRIO 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5356 - 5359			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
IPACT		425810											
GILMAN		WELL #: 1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
ROSENBAUM ET AL		1											
		WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248			
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1177	2	35	9	N	32	60
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1222	2	26	9	N	24	28
01		1147 N	521	-0-	-626	-0-	521	2			N	-0-	28
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1124	2			N	-0-	28
03		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-	28
*04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG (YEGUA 8120)											
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.											
JACKSON, H. ET AL											
		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
		496670									
		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91

ROSENBERG (5025 FRIO)											
OBLAEN RESOURCES LLC											
MILLER, SADIE											
		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
		617546									
		WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)											
CML EXPLORATION, LLC											
AMERICAN BRECO UNIT											
		78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
		120648									
		WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)											
CML EXPLORATION, LLC											
AMERICAN BRECO UNIT											
		78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND			
		120648									
		WELL #: 3XD		RRCID -> 202700		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4798 - 4801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	80
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	80
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	80
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	80
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	80

OBLAEN RESOURCES LLC											
FOSTER FARMS SHALLOW											
		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
		2									
		WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4718 - 4722	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	6824 R	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-
12	6169 N	5610	-0-	-559 B	-0-	5610	2			N	-0-
01	6076 N	984	-0-	-5092 B	-0-	984	2			N	-0-
02	6583 N	2953	-0-	-3630 B	-0-	2953	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5611 N	4067	-0-	-1544 B	-0-	4067	2			N	-0-
*04	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					148
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					148
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					148
02		58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					148
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	621	2	77	9	N	70	165	1			53
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	27	2	6	9	N	5					58

ROSENBERG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

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

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 04/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	6120 X	3979	-0-	-2141	-0-	3979	2		N	-0-		-0-
12	5642 X	4332	-0-	-1310	-0-	4332	2		N	-0-		-0-
01	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	4522	2		N	-0-		-0-
02	4263 X	3072	-0-	-1191	-0-	3072	2		N	-0-		-0-
03	4340 X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	2		N	-0-		-0-
04	4380 X	1510	-0-	-2870	-0-	1510	2		N	-0-		-0-

BRECO-DYER		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988			
11	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2		N	-0-		368
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2150	2	20	9	N	18	386
01	2046 X	1543	-0-	-503	-0-	1543	2		N	-0-		386
02	1914 X	3	-0-	-1911	-0-	2	2	1	9	N	1	73
03	2170 X	823	-0-	-1347	-0-	823	2		N	-0-		73
04	2100 X	745	-0-	-1355	-0-	745	2		N	-0-		73

DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890			
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4304	2	52	9	N	47	224
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4750	2	79	9	N	72	117
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2	119
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-		119
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-		119
*04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-		119

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637			
11	4500 X	3277	-0-	-1223	-0-	3177	2	100	9	N	91	101
12	4433 X	3559	-0-	-874	-0-	3559	2		N	-0-	163	101
01	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3339	2	2	9	N	2	103
02	3190 X	3113	-0-	-77	-0-	3073	2	40	9	N	36	139
03	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3358	2	39	9	N	35	174
04	3450 X	3274	-0-	-176	-0-	3241	2	33	9	N	30	204

DYER		WELL #: 7		RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674			
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	471	2	14	9	N	13	302
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	605	2	29	9	N	26	150
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	881	2	86	9	N	78	228
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		228
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	2		N	-0-		228
04	930 N	444	-0-	-486	-0-	444	2		N	-0-		228

DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665			
11	2970 X	2380	-0-	-590	-0-	2333	2	47	9	N	43	112
12	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2730	2	53	9	N	48	160
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2796	2	31	9	N	28	188
02	2378 X	1908	-0-	-470	-0-	1880	2	28	9	N	25	58
03	2790 X	2242	-0-	-548	-0-	2218	2	24	9	N	22	80
04	2730 X	2246	-0-	-484	-0-	2207	2	39	9	N	35	115

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

11	13487	13487	-0-	-0-	-0-	10 4773	1 9	8704	2	N	4339	3904	1	785
12	12495	12495	-0-	-0-	-0-	10 4381	1 9	8104	2	N	3983	4388	1	380
01	11117	11117	-0-	-0-	-0-	10 3747	1 9	7360	2	N	3406	3190	1	596
02	11227	11227	-0-	-0-	-0-	10 3512	1 9	7705	2	N	3193	3497	1	292
03	12724	12724	-0-	-0-	-0-	10 4318	1 9	8396	2	N	3925	4012	1	205
*04	13128	13128	-0-	-0-	-0-	10 4079	1 9	9039	2	N	3708	3412	1	501

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 D.C. ENERGY 196099
 ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
 SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

11	4050 #	2238	-0-	-1812	-0-	2238	2			N	-0-			28
12	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-			28
01	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			28
02	2175 #	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-			28
03	4247 #	1485	-0-	-2762	-0-	1485	2			N	-0-			28
04	4110 #	234	-0-	-3876	-0-	234	2			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800)		//CONT.//		78615 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
19TH HOLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		953587										
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2337 - 2371		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
19TH HOLE PRODUCTION, LLC				953587										
SUMMERS, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535 - 3585		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE				WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10832 - 10836
11	3150 X	975	-0-	-2175	-0-	975	2			N	-0-		63
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-		63
01	2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	1263	2			N	-0-		63
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		63
03	2790 X	250	-0-	-2540	-0-	250	2			N	-0-		63
04	2070 X	105	-0-	-1965	-0-	105	2			N	-0-		63

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13116 - 13210		
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	N	62	177	1	96
12	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	68	9	2127	2	N	190			286
01	3255 #	1490	-0-	-1765	-0-	209	9	1316	2	N	95	181	1	200
02	3045 #	1452	-0-	-1593	-0-	69	1	1264	2	N	94	171	1	123
03	3255 #	2366	-0-	-889	-0-	105	9	2079	2	N	184	169	1	138
04	2430 #	1853	-0-	-577	-0-	85	1	101	9	N	92			230

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SYNERGY-PETERSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184338	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12560 - 12565		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	1	1 1	93
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	1		94
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	47 1	533 2	N	4		98
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	1	4 1	95
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	12 1	118 2	N	2		97
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	2 9		N	-0-	10 6	87

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

11	13290 #	10745	-0-	-2545	-0-	493 1	9957 2	N	268	291 1	122
12	13125 R	13125	-0-	-0-	-0-	295 1	12148 2	N	244	189 1	177
01	7936 #	5245	-0-	-2691	-0-	709 1	4721 2	N	95		272
02	10382 #	9072	-0-	-1310	-0-	268 9	8202 2	N	289	312 1	249
03	13113 #	6422	-0-	-6691	-0-	419 1	5670 2	N	162	182 1	229
04	12690 #	841	-0-	-11849	-0-	105 9	2 9	N	2		231

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	28	1	559	2	N	4	16	1	62
						4	9							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	2			64
						2	9							
01	837 N	636	-0-	-201	-0-	52	1	580	2	N	4			68
						4	9							
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	10	12	1	66
						11	9							
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	58	1	577	2	N	6			72
						7	9							
04	630 N	87	-0-	-543	-0-	83	2	4	9	N	4			76

 RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1762	2	105	9	N	95	182	1	105
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1586	2	108	9	N	98			203
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1598	2	109	9	N	99	187	1	115
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1001	2	113	9	N	103			218
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1835	2	140	9	N	127	178	1	167
*04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2121	2	116	9	N	105			272

 RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 14154 - 14279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	15	-0-	15	366	1	1	14	2	N	-0-				87
12	14B2 EXT	4	-0-	4	370	4	2			N	-0-				87
01	300	6	-0-	-294	76	6	2			N	-0-				87
02	90 R	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				89

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF. 12892 - 12995

11	4890 #	2047	-0-	-2843	-0-	94	1	1900	2	N	48	63	1		272
12	5053 #	3114	-0-	-1939	-0-	53	9	2854	2	N	85	190	1		167
01	4154 #	2150	-0-	-2004	-0-	166	1	1910	2	N	64				231
02	2697 #	1939	-0-	-758	-0-	94	9	1776	2	N	40	42	1		229
03	3100 #	2630	-0-	-470	-0-	170	1	2286	2	N	103	179	1		153
04	3000 #	1736	-0-	-1264	-0-	70	9	42	9	N	38				191

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

11	1920 #	1309	-0-	-611	-0-	1309	2			N	-0-				38
12	1519 #	1195	-0-	-324	-0-	1195	2			N	-0-				38
01	1426 #	1277	-0-	-149	-0-	1271	2	6	9	N	5				43
02	1334 #	866	-0-	-468	-0-	866	2			N	-0-				43
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				43
04	1320 #	292	-0-	-1028	-0-	286	2	6	9	N	5				48

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)		79378 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1		WELL #:	1 D	RRCID ->	108053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4696 -	5128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #:	3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2038 -	2042
11	1200 N	121	-0-	-1079	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	155	-0-	-961	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	247670	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	11046 -	11082
11	4830 X	4484	-0-	-346	-0-	629	1	N	117			222
12	4898 X	4571	-0-	-327	-0-	651	1	N	131	180	1	173
01	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	650	1	N	127	178	1	122
02	4988 X	4138	-0-	-850	-0-	588	1	N	110			232
03	5332 X	4358	-0-	-974	-0-	651	1	N	112	181	1	163
04	4500 X	4273	-0-	-227	-0-	630	1	N	109	184	1	88

SARAH WHITE (FRIO 11700)		81037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
RUBEL		WELL #:	1	RRCID ->	197482	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	15279	PERF.	12190 -	12246
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101										
HENCK "A"		WELL #:		RRCID ->	197627	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	15908	PERF.	11249 -	11253
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT (6060)			81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLETEX OPERATING COMPANY			015056									
SKYLAR			WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SARGENT (6525)			81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY			278766									
SKYLAR			WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6630 - 6640	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SARGENT, S. (2200 MIOCENE)			81101 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581									
HAMILL & HAMILL			WELL #: 11		RRCID -> 159964		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2217 - 2221	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SARGENT, SOUTH (2750)			81101 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581									
HAMILL & HAMILL			WELL #: 11		RRCID -> 228445		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2760 - 2763	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)			81101 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581									
HAMILL & HAMILL			WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3435 - 3438	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SARGENT, SOUTH (3850)		81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILLL-HAMILLL		WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARGENT, SOUTH (4100)		81101 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILLL & HAMILLL		WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)		81101 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILLL & HAMILLL		WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARGENT, SOUTH (4300)		81101 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILLL-HAMILLL		WELL #: 14 L		RRCID -> 104245		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMILLL & HAMILLL		WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARGENT SOUTH (4900)		81101 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILLL & HAMILLL		WELL #: 1R		RRCID -> 279461		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 16481 PERF. 4864 - 5590		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARGENT, SOUTH (5920)		81101 771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL		945581		WELL #: 2		RRCID -> 212204		COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY WHITNELL, MARJORIE		252057		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FIVE-JAB, INC. KIRBY LUMBER CO.		271310		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY WEST "B"		877099		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC. BLACKSTONE B		432118		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

SEABREEZE		81851 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 246897			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1			RRCID -> 164246			COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12			RRCID -> 167570			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7			RRCID -> 166793			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18			RRCID -> 170440			COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ACOM, O. H.		WELL #: 15			RRCID -> 162629			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773		

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2)												
C & E OPERATING, INC.												
SEABREEZE LAND CO.												
81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
120079												
WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	

11	6420 #	5508	-0-	-912	-0-	5508 2		N	-0-			53
12	6634 #	5303	-0-	-1331	-0-	5286 2	17 9	N	15			68
01	6324 #	3207	-0-	-3117	-0-	3198 2	9 9	N	8			76
02	5539 #	5507	-0-	-32	-0-	5487 2	20 9	N	18			94
03	5859 #	5014	-0-	-845	-0-	4781 2	233 9	N	212	189 1		117
04	5520 #	4002	-0-	-1518	-0-	3983 2	19 9	N	17			134

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)												
C & E OPERATING, INC.												
SEABREEZE LAND CO.												
81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
120079												
WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016												
11	0 W	15702	-0-	15702	169126	15633 2	69 9	N	63			120
12	0 W	17421	-0-	17421	186547	17329 2	92 9	N	84	167 1		37
01	0 W	17591	-0-	17591	204138	17508 2	83 9	N	75			112
02	0 W	17311	-0-	17311	221449	17235 2	76 9	N	69			181
03	0 W	17255	-0-	17255	238704	17182 2	73 9	N	66	177 1		70
04	0 W	15290	-0-	15290	253994	15220 2	70 9	N	64			134

SEABREEZE (8700)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
FROST-ACOM GAS UNIT												
81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
267774												
WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)												
C & E OPERATING, INC.												
MCCARTHY FAMILY TRUST 97												
81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
120079												
WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
ORYX-SUN FEE												
749152												
WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (FRIO 3500)		//CONT.//	81948 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN					
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988								
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #:	1	RRCID -> 172451	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4062	-	4074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)			81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 071505	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9868	-	9883		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE "A"			WELL #:	4	RRCID -> 163161	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 9036	-	9094	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 10064	-	10084	
11	348	N	348	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-
02	348	N	322	-0-	-26	15	1	307	2	N	-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372					N	-0-
04	240	N	197	-0-	-43	5	1	192	2	N	-0-

HINTZ ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 199834	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 10722	PERF. 9526	-	9534	
11	2580	X	1110	-0-	-1470	34	1	1046	2	Y	27
						30	9				173
12	2449	X	2277	-0-	-172	125	1	2122	2	Y	27
						30	9				129
01	2077	X	1867	-0-	-210	133	1	1712	2	Y	20
						22	9				149
02	1740	X	1738	-0-	-2	83	1	1629	2	Y	24
						26	9				173
03	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	80	1	1748	2	Y	37
						41	9				185
04	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	83	1	1572	2	Y	33
						36	9				1

HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:	3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9875	-	9890	
11	T. A.		270	-0-	270	631	18	252	2	Y	-0-
12	1056	X	425	-0-	-631	-0-	24	401	2	Y	-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	330	2	Y	-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	277	2	Y	-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	16	502	2	Y	-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	665	2	Y	-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	203442	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9876 - 9908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786	
11	7342 X	4147	-0-	-3195	-0-	60	1	4087	2	N	-0-		-0-
12	3100 X	1399	-0-	-1701	-0-	84	1	1315	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	186	1	2672	2	N	-0-		-0-
02	2900 X	1379	-0-	-1521	-0-	83	1	1296	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	66	1	1987	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	66	1	1797	2	N	-0-		-0-

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-		33
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	2	N	-0-		33
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-		33
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	48	1	226	2	N	-0-		33
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		33
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	67	1	454	2	N	-0-		33

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		207
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-		207
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	2	N	-0-	177 1	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
11	750 X	429	-0-	-321	-0-	14	1	415	2	N	-0-		-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	20	1	1132	2	N	-0-		-0-
01	651 X	226	-0-	-425	-0-	10	1	216	2	N	-0-		-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-		-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	N	-0-		-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-		-0-

SEALY (WILCOX K) MAGNUM PRODUCING, LP LIEBERMAN		81948 500 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		WELL #:	1	RRCID ->	128230	COMPL. DATE	06/15/1988	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	9963 - 9976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O EFF 6/3/05.												

SEGNO (Y2-B) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82140 125 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		WELL #:	82-L	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5096 - 5114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82140 205 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	5892 - 5896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82140 676 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82140 832 677770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5386 - 5392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		82140 832 677770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) PANTHER BAYOU ENERGY, LLC CARTWRIGHT		82145 110		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER				
		638497												
		WELL #: 1		RRCID -> 278073			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12927	3767	-0-	-9160	92458	3615	2	152	9	N	138			446
12	3100 N	18	-0-	-3082	89376	12	1	6	9	N	5			451
01	2015	460	-0-	-1555	87821	16	1	413	2	N	28			479
02	1885	290	-0-	-1595	86226	31	9	142	2	N	5			484
03	2015	152	-0-	-1863	84363	6	9	3	9	N	3			487
04	1950	216	-0-	-1734	82629	46	1	170	2	N	-0-			487

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 165		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
		677770												
		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244			COMPL. DATE 07/20/1962			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WING, SARAH F.		82145 165		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
		677770												
		WELL #: 60		RRCID -> 111045			COMPL. DATE 03/26/1984			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2400					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	301	-0-	301	2701	190	1	111	9	N	101	107	1	28
07	PRTL PLG	695	-0-	695	3396	333	1	168	2	N	176	142	1	62
08	PRTL PLG	719	-0-	719	4115	194	9	191	2	N	183	162	1	83
09	PRTL PLG	584	-0-	584	4699	201	9	128	2	N	168	196	1	55
10	PRTL PLG	680	-0-	680	5379	332	1	147	2	N	183	190	1	48
11	PRTL PLG	739	-0-	739	6118	201	9	65	2	N	176	153	1	71
12	PRTL PLG	249	-0-	249	6367	480	1	20	2	N	48	85	1	34
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	194	9			N	NO RPT			34
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	176	1			N	NO RPT			34
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	53	9			N	NO RPT			34
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367					N	NO RPT			34

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: POLK				
		677770												
		WELL #: 88		RRCID -> 269944			COMPL. DATE 12/07/2012			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6806 R	6806	-0-	-0-	-0-	683	1	6069	2	N	49	31	1	21
12	6323 R	6323	-0-	-0-	-0-	54	9	5552	2	N	42	33	1	30
01	6749 R	6749	-0-	-0-	-0-	725	1	5738	2	N	45	67	1	8
02	6583 #	6403	-0-	-180	-0-	46	9	5288	2	N	65	53	1	20
03	7037 #	6715	-0-	-322	-0-	961	1	5894	2	N	72	64	1	28
*04	7118 R	7118	-0-	-0-	-0-	50	9	5854	2	N	58	61	1	28
						72	9							
						742	1							
						79	9							
						1200	1							
						64	9							

SERBIN (TAYLOR SAND)			82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.			238482										
STANCIK, JANICE KAY			WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			10
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			10
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			10
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			10
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			10
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA			WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			32
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			32
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			32
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			32
03	403 #	176	-0-	-227	-0-	176	2		N	-0-			32
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	159	2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER			WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A		
11	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2		Y	-0-			11
12	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		Y	-0-			11
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			11
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			11
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			11
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER			WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A		
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			11
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			11
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			11
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			11
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			11
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115		
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

PESCHKE, J. M. O.			WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098		
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			24
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			24
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			24
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			24
*04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			24

ROITSCH, E. M.			WELL #: 2		RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5060 - 5068		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153									
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID -> 128435	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID -> 128436	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID -> 128712	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEUTH		WELL #:		1	RRCID -> 129025	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 - 5044		
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID -> 129619	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDE)		WELL #:		4	RRCID -> 130311	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 - 5040		
11	DLQ G-10	227	-0-	227	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
01	282 R	26	-0-	-256	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
03	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2		Y	-0-		-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 130571	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	35	-0-	35	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	6	-0-	6	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	3	-0-	3	-0-	98 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	284	171	2			Y	-0-					-0-
01	417 R	133	-0-	-284	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	157	-0-	157	270	157	2			Y	-0-					-0-
01	365 R	95	-0-	-270	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

11	DLQ G-10	340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					55
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-		1 2		1 9	Y	1					56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*04	5 R	5	-0-	-0-	-0-		2 2		3 9	Y	3					59

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		DLQ G-10		125	-0-	125		121	2	4	9	Y	4				31
01		375 R		250	-0-	-125		247	2	3	9	Y	3				34
02		76 R		76	-0-	-0-		76	2			Y	-0-				34
03		123 R		123	-0-	-0-		123	2			Y	-0-				34
*04		113 R		113	-0-	-0-		103	2	10	9	Y	9				43

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10		227	-0-	227		227	2			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10		336	-0-	336		563	2			Y	-0-				-0-
01		831 R		268	-0-	-563		268	2			Y	-0-				-0-
02		348 R		348	-0-	-0-		348	2			Y	-0-				-0-
03		341 #		325	-0-	-16		325	2			Y	-0-				-0-
04		330 #		235	-0-	-95		235	2			Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-						Y	6				72
12		1		1	-0-	-0-		1	2			Y	-0-				72
01		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				72
02		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				72
03		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				72
04		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				72

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 #		53	-0-	-7		53	2			N	-0-				33
12		67 R		67	-0-	-0-		67	2			N	-0-				33
01		68 R		68	-0-	-0-		68	2			N	-0-				33
02		65 R		65	-0-	-0-		65	2			N	-0-				33
03		62 #		58	-0-	-4		58	2			N	-0-				33
*04		65 R		65	-0-	-0-		65	2			N	-0-				33

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-				WELL #: 1		RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-			62
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			62
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			62
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			62
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			62
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-

MIKULEC -A-				WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054				
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			46
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			46
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			46
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			46
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, KATHERINE E.				WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884				
11	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			13
12	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			13
01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			13
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			13
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			13
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13

MATTINGLY				WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032				
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			10
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			10
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			10
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			10
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945				
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			14
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			14
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			14
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			14
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014				
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			46
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			46
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			46
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			46
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			46
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077				
11	T. A.	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			30
12	T. A.	44	-0-	44	98	44	2			Y	-0-			30
01	T. A.	44	-0-	44	142	44	2			Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 #	84	-0-	-36	-0-	84 2			N	-0-			50
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2			N	-0-			50
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			50
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			50
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			50
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178						
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			34
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			34
01		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			34
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			34
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968						
11		240 #	55	-0-	-185	-0-	55 2			N	-0-			17
12		248 #	51	-0-	-197	-0-	51 2			N	-0-			17
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-			17
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			17
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			17

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984						
11		120 #	72	-0-	-48	-0-	72 2			N	-0-			-0-
12		124 #	64	-0-	-60	-0-	64 2			N	-0-			-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2			N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950						
11		180 #	163	-0-	-17	-0-	163 2			N	-0-			60
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			60
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			60
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181 2			N	-0-			60
*03		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			60
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			60

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043						
11		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 2			N	-0-			60
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-			60
01		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-			60
02		87 #	32	-0-	-55	-0-	32 2			N	-0-			61
03		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-			61
04		90 #	41	-0-	-49	-0-	41 2			N	-0-			-0-

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940						
11		510 #	373	-0-	-137	-0-	373 2			N	-0-			27
12		527 #	372	-0-	-155	-0-	372 2			N	-0-			27
01		527 #	372	-0-	-155	-0-	372 2			N	-0-			27
02		464 #	324	-0-	-140	-0-	324 2			N	-0-			27
03		434 #	365	-0-	-69	-0-	365 2			N	-0-			27
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
HOFFMAN		WELL #:		2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1			41
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	23	2	12	9	Y	11	37	1	15
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			15
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			15
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

ECHO-BLASIG		WELL #:		2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177		
11	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-			27
12	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-			27
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			27
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			27
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27

WYNN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118		
11	150 #	114	-0-	-36	-0-	112	2	2	9	N	2			118
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	122	2	24	9	N	22	79	1	61
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	N	7			68
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	6			74
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	1			75
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN		WELL #:		1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178		
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2			41
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12	9	Y	11	37	1	15
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			15
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			15
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

HALBADIER		WELL #:		1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030		
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2			87
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3			90
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7			97
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	152	2	7	9	N	6			103
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	N	5			108
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	131	2	3	9	N	3			111

STEINBACH -B-		WELL #:		1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050		
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-			15
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			15
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			15
02	145 #	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-			15
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			15
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-

COOK, B. M.		WELL #:		1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			51
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			51
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			51
02	145 #	80	-0-	-65	-0-	79	2	1	9	N	1			52
03	155 #	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	N	1			53
04	150 #	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-			53

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT./ 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT./ 871169
STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			70
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	164	2		3	9	N	3		73
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			73
02	174 #	107	-0-	-67	-0-	100	2		7	9	N	6		79
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	124	2		1	9	N	1		80
04	180 #	63	-0-	-117	-0-	33	2		30	9	N	27		107

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			114
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			114
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			114
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			114
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			114
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			33
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			33
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			33
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			33
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			13
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			13
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			13
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			13
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			18
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			18
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			18
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	1			19
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			20
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			15
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			15
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			15
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			15
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			16
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED		49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
SAEGERT		WELL #: 1			RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-				28
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				28
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				28
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				28
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				28
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1			RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
11	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-				73
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-				73
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-				73
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				73
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				73
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				73

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5			RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
11	540 #	470	-0-	-70	-0-	468	2	2	9	N	2				118
12	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-				118
01	496 #	417	-0-	-79	-0-	415	2	2	9	N	2				120
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	1				121
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	1				122
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-

WHITESIDE		WELL #: 1			RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110				
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-				42
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				42
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				42
02	203 #	200	-0-	-3	-0-	197	2	3	9	N	3				45
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	191	2	6	9	N	5				50
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7				57

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2			RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-				98
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				98
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				98
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				98
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				98
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

STEINBACH G		WELL #: B 2			RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-				50
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				50
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				50
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				50
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				53
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-

GONZALES, ET AL		WELL #: 1			RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936				
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				26
12	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-				26
01	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-				26
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				26
03	465 #	18	-0-	-447	-0-	18	2			N	-0-				26
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				26

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			21
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			21
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			21
02	145 #	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-			21
03	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			21
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-			-0-

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			83
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5			88
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			88
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			88

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			63
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			63
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			63
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			63
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			63
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			50
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			50
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			50
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			50
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3			73
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			73
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2			75
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7			82
*03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1			83
*04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3			86

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			20
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			20
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			35
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			35
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			35
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			35
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			35
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC MEUTH		//CONT.// 82265 500 //CONT.// 871169	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
		WELL #: 2	RRCID -> 149900	COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH 5185	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80 2			63
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	63 2	2 9		65
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63 2			65
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				65
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				65
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 170807	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7101	PERF. 5094 - 5125			
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	77 2	13 9	N	50
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	85 2	14 9	N	63
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	85 2	15 9	N	77
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	88 2	12 9	N	88
03	93 #	31	-0-	-62	-0-	29 2	2 9	N	90
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-

TSCHATSCHULA		WELL #: 1	RRCID -> 174914	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5202 - 5230			
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	247 2	6 9	N	35
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	249 2	6 9	N	40
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9	N	43
02	232 #	211	-0-	-21	-0-	207 2	4 9	N	47
03	248 #	194	-0-	-54	-0-	193 2	1 9	N	48
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	206 2	2 9	N	50

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1	RRCID -> 174980	COMPL. DATE 06/25/1988	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4954 - 4988			
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	84 2	2 9	N	104
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	N	105
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	112 2	46 9	N	66
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	70
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	72
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1	RRCID -> 214837	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 5122 - 5138			
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	31
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	31
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	31
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	31
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	31
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2	RRCID -> 216310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5170 - 5210			
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-

CARPENTER		WELL #: 1	RRCID -> 225621	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 5215	PERF. N/A			
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	134 2	6 9	N	73
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	146 2	7 9	N	79
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	146 2	3 9	N	82
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	83
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	83
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	83

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)			82366 400 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.			058908									
BAILEY, ARBRA			WELL #: 1			RRCID -> 166654			COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		720 N	346	-0-	-374	-0-	327 3	19 9	N	17		93
12		589 N	314	-0-	-275	-0-	308 3	6 9	N	5		98
01		558 N	494	-0-	-64	-0-	418 3	76 9	N	69		167
02		348 N	176	-0-	-172	-0-	170 3	6 9	N	5		172
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	603 3	43 9	N	39	179 1	32
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	480 3	40 9	N	36		68

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			82366 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.			058908									
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 2			RRCID -> 047489			COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		61
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		62
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		63
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		80

JONES, T. E.			WELL #: 1			RRCID -> 055172			COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A			
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	N	2		242
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		242
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		242
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-		242
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
04		T. A.	2790	-0-	2790	2790	2747 3	43 9	N	39		281

BARKLEY, LOUIS			WELL #: 1			RRCID -> 058009			COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #: 1			RRCID -> 069819			COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A			
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		153
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		156
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		160
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160

BARKLEY, LOUIS			WELL #: 2			RRCID -> 184279			COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356			
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	33		138
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2658 3	48 9	N	44		182
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	627 3	6 9	N	5		187
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		187
03		2170 N	11	-0-	-2159	-0-	11 3		N	-0-		187
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		187

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					228
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	183	1			80
*04		3000 N	14460	-0-	11460	11460	11460	14211	3	249	9	N	226	178	1			128

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	19	3	7	9	N	6					187
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					187
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					187
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					187
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04		540 N	6	-0-	-534	-0-	-0-	6	3			N	-0-					187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-					96
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	229					325
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	45	9	N	41					366
02		258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	28	9	N	25					391
03		426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1					392
*04		624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					392

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

11		1800 X	1309	-0-	-491	-0-	-0-	1210	2	99	9	N	90					214
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	1024	2			N	69	171	1			112
01		1767 X	813	-0-	-954	-0-	-0-	713	2	100	9	N	91					203
02		1653 X	694	-0-	-959	-0-	-0-	625	2	69	9	N	63	169	1			97
03		1364 X	900	-0-	-464	-0-	-0-	784	2	116	9	N	105					202
04		1320 X	1080	-0-	-240	-0-	-0-	941	2	139	9	N	126	173	1			180

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

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

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2309	2	25	9	N	23					135
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2588	2	52	9	N	47					182
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2458	2	63	9	N	57	176	1			63
02	1740 X	1545	-0-	-195	-0-	1508	2	37	9	N	34					97
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2480	2	53	9	N	48					145
*04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2500	2	39	9	N	35					180

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

11	5880 X	5175	-0-	-705	-0-	4948	2	227	9	N	206	173	1			185
12	6076 X	4481	-0-	-1595	-0-	4262	2	219	9	N	199	256	1			128
01	6076 X	5407	-0-	-669	-0-	5159	2	248	9	N	225	180	1			173
02	5597 X	4856	-0-	-741	-0-	4577	2	279	9	N	254	354	1			73
03	5270 X	4727	-0-	-543	-0-	4454	2	273	9	N	248	174	1			147
04	5100 X	4547	-0-	-553	-0-	4500	2	47	9	N	43					190

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

11	10830 X	5922	-0-	-4908	-0-	5834	2	88	9	N	80	180	1			125
12	10540 X	1040	-0-	-9500	-0-	1027	2	13	9	N	12					137
01	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16731	2	195	9	N	177	87	1			227
02	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11767	2	106	9	N	96	176	1			147
03	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11243	2	94	9	N	85	180	1			52
04	12150 X	11334	-0-	-816	-0-	11250	2	84	9	N	76					128

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

11	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4285	2	757	9	N	688	705	1			230
12	5053 X	4855	-0-	-198	-0-	4039	2	816	9	N	742	850	1			122
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	5980	2	749	9	N	681	678	1			125
02	5452 X	4713	-0-	-739	-0-	3967	2	746	9	N	678	691	1			112
03	5828 X	4173	-0-	-1655	-0-	3385	2	788	9	N	716	695	1			133
04	5700 X	4126	-0-	-1574	-0-	3400	2	726	9	N	660	600	1			193

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

11	4050 X	3116	-0-	-934	-0-	2938	2	178	9	N	162	172	1			223
12	4340 X	2444	-0-	-1896	-0-	2293	2	151	9	N	137	282	1			78
01	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	3182	2	195	9	N	177	175	1			80
02	4060 X	2874	-0-	-1186	-0-	2766	2	108	9	N	98	120	1			58
03	4464 X	1635	-0-	-2829	-0-	1620	2	15	9	N	14					72
04	3270 X	1816	-0-	-1454	-0-	1700	2	116	9	N	105					177

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	983	2	409	9	N	372	350	1			140
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1350	2	316	9	N	287	187	1			240
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1511	2	364	9	N	331	353	1			218
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1662	2	394	9	N	358	358	1			218
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1049	2	293	9	N	266	346	1			138
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120					258

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4590 X	1769	-0-	-2821	-0-	1479 2	290 9		N	264	354 1		77
12	4743 X	2144	-0-	-2599	-0-	1702 2	442 9		N	402	344 1		135
01	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3083 2	481 9		N	437	345 1		227
02	4147 X	3257	-0-	-890	-0-	2825 2	432 9		N	393	348 1		272
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2273 2	448 9		N	407	511 1		168
*04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2275 2	488 9		N	444	500 1		112

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

11	31710 X	10199	-0-	-21511	-0-	7781 2	2418 9		N	2198	2286 1		117
12	32302 X	6185	-0-	-26117	-0-	4193 2	1992 9		N	1811	1418 1		510
01	29667 X	7285	-0-	-22382	-0-	5125 2	2160 9		N	1964	2189 1		285
02	18502 X	6913	-0-	-11589	-0-	5152 2	1761 9		N	1601	1763 1		123
03	13485 X	6604	-0-	-6881	-0-	5019 2	1585 9		N	1441	1384 1		180
04	10200 X	6507	-0-	-3693	-0-	5025 2	1482 9		N	1347	1300 1		227

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

11	9600 X	8276	-0-	-1324	-0-	8037 2	239 9		N	217	180 1		167
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5292 2	246 9		N	224	243 1		148
01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9012 2	312 9		N	284	359 1		73
02	8555 X	7638	-0-	-917	-0-	7362 2	276 9		N	251	179 1		145
03	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7458 2	300 9		N	273	165 1		253
*04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7500 2	28 9		N	25	160 1		118

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

11	6540 X	3545	-0-	-2995	-0-	3316 2	229 9		N	208	171 1		262
12	4619 X	2378	-0-	-2241	-0-	2250 2	128 9		N	116	176 1		202
01	4309 X	3584	-0-	-725	-0-	3372 2	212 9		N	193	268 1		127
02	3538 X	3430	-0-	-108	-0-	3240 2	190 9		N	173	178 1		122
03	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3213 2	139 9		N	126			248
04	3540 X	3420	-0-	-120	-0-	3300 2	120 9		N	109	150 1		207

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 FIVE-JAB, INC. 271310
 WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) GARRISON LTD. WHEATLEY		83107 075 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WELL #:		1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WELL #:		82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WELL #:		89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WELL #:		87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WELL #:		90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 085 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WELL #:		88		RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3329 - 3334			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) //CONT.// 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 COPANO PROCESSING LLC 176382
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

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

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 SKIP WELL #: 1 RRCID -> 271196 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 13272 - 13312

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15

WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF. 12815 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	18043	93753	-0-	75710	B	100774	91568	3	2185	9	N	1986	1863	1	397
12	53069	96756	-0-	43687	B	144461	94636	3	2120	9	N	1927	1984	1	340
01	96842	96842	-0-	-0-		144461	94739	3	2103	9	N	1912	2000	1	252
02	89587	89587	-0-	-0-		144461	87647	3	1940	9	N	1764	1786	1	230
03	98150	98150	-0-	-0-		144461	96038	3	2112	9	N	1920	1815	1	335
*04	94200	90689	-0-	-3511		140950	88753	3	1936	9	N	1760	1990	1	105

ELMORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279873 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 12432 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0	5407	-0-	5407		5407	5327	3	80	9	N	73		73	
*06	40080	29288	-0-	-10792		-0-	28793	3	495	9	N	450	375	1	148
*07	62124	23304	-0-	-38820		-0-	22950	3	354	9	N	322	372	1	98
*08	62124	24304	-0-	-37820		-0-	23769	3	535	9	N	486	349	1	235
*09	57452	13119	-0-	-44333	B	-44333	13116	3	3	9	N	3	178	1	60
*10	62124	22465	-0-	-39659	B	-83992	22137	3	328	9	N	298	178	1	180
*11	16376	21953	-0-	5577	B	-78415	21654	3	299	9	N	272	354	1	98
*12	48166	23808	-0-	-24358	B	-102773	23482	3	326	9	N	296	339	1	55
*01	62124	22078	-0-	-40046		-40046	21770	3	308	9	N	280	170	1	165
*02	58116	20573	-0-	-37543		-0-	20294	3	279	9	N	254	351	1	68
*03	62124	21979	-0-	-40145		-0-	21682	3	297	9	N	270	170	1	168
*04	60120	23041	-0-	-37079		-0-	22790	3	251	9	N	228	176	1	220

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)			83107 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.			945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	56 1	938 3	Y	32	33 1	4	
							35 9						
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	53 1	850 3	Y	30	30 1	4	
							33 9						
01		1116 N	939	-0-	-177	-0-	54 1	848 3	Y	34	34 1	4	
							37 9						
02		986 N	878	-0-	-108	-0-	49 1	797 3	Y	29	29 1	4	
							32 9						
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54 1	966 3	Y	24	26 1	2	
							26 9						
*04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1	933 3	Y	26	24 1	4	
							29 9						

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 8029 - 8508	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	49	44 1	5
							54 9					
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	50	47 1	8
							55 9					

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	008266	COMPL. DATE	01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8972 - 9000
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	008268	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	11085	PERF. 9340 - 9384
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	12 U	RRCID ->	008274	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 9290 - 10190	
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	3 1	43 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
02	174	N	62	-0-	-112	-0-	3 1	53 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	3	4 1	-0-
							3 9					
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	5	4 1	1
							6 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530															
11		210 N	94	-0-	-116	-0-	5	1	82	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
12		217 N	88	-0-	-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
01		217 N	123	-0-	-94	-0-	7	1	109	3	Y	6	6	1	1
							7	9							
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	7	7	1	1
							8	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A															
11		16560 X	15281	-0-	-1279	-0-	850	1	14334	3	Y	88	93	1	10
							97	9							
12		17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	999	1	15905	3	Y	112	106	1	16
							123	9							
01		17515 X	16639	-0-	-876	-0-	981	1	15519	3	Y	126	127	1	15
							139	9							
02		16385 X	15149	-0-	-1236	-0-	874	1	14137	3	Y	125	122	1	18
							138	9							
03		17515 X	16535	-0-	-980	-0-	862	1	15553	3	Y	109	117	1	10
							120	9							
04		16470 X	15910	-0-	-560	-0-	841	1	14956	3	Y	103	97	1	16
							113	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098															
11		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	353	1	5948	3	Y	36	37	1	4
							40	9							
12		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	Y	41	39	1	6
							45	9							
01		6572 X	6550	-0-	-22	-0-	387	1	6113	3	Y	45	46	1	5
							50	9							
02		6148 X	6074	-0-	-74	-0-	351	1	5672	3	Y	46	44	1	7
							51	9							
03		6355 X	6189	-0-	-166	-0-	323	1	5822	3	Y	40	43	1	4
							44	9							
04		6150 X	5957	-0-	-193	-0-	315	1	5601	3	Y	37	35	1	6
							41	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376															
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	390	-0-	-2490	-0-	21 1 19 9	350 3	Y	17	20 1	2
12	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	3 1 2 9	40 3	Y	2	4 1	-0-
01	2573 X	54	-0-	-2519	-0-	2 1 22 9	30 3	Y	20	18 1	2
02	754 X	82	-0-	-672	-0-	4 1 6 9	72 3	Y	5	6 1	1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34 1	603 3	Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	85 1 37 9	1432 3	Y	34	36 1	4
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	91 1 36 9	1452 3	Y	33	32 1	5
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	89 1 39 9	1410 3	Y	35	36 1	4
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	84 1 35 9	1353 3	Y	32	31 1	5
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	77 1 52 9	1392 3	Y	47	47 1	5
04	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	76 1 54 9	1349 3	Y	49	46 1	8

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	89 1 45 9	1505 3	Y	41	43 1	5
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	102 1 41 9	1618 3	Y	37	37 1	5
01	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	101 1 45 9	1603 3	Y	41	41 1	5
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	92 1 37 9	1495 3	Y	34	34 1	5
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	91 1 54 9	1642 3	Y	49	49 1	5
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89 1 55 9	1575 3	Y	50	47 1	8

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10134 - 10380		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3	3	1	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	2	2	1	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	3	1	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	3	3	1	-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	2	2	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13135			PERF. 9002 - 9074		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11098			PERF.10118 - 10766		
11	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	736	1	12407	3	Y	72	75	1	8
12	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	804	1	12802	3	Y	82	78	1	12
01	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	796	1	12582	3	Y	92	93	1	11
02	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	731	1	11822	3	Y	92	90	1	13
03	13547 X	13442	-0-	-105	-0-	701	1	12647	3	Y	85	90	1	8
04	13110 X	13015	-0-	-95	-0-	688	1	12238	3	Y	81	76	1	13
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 11191			PERF. 9923 - 10212		
11	10380 X	8811	-0-	-1569	-0-	475	1	7999	3	Y	306	320	1	35
12	10726 X	8658	-0-	-2068	-0-	493	1	7842	3	Y	294	287	1	42
01	10726 X	8301	-0-	-2425	-0-	473	1	7477	3	Y	319	323	1	38
02	9309 X	7672	-0-	-1637	-0-	429	1	6938	3	Y	277	275	1	40
03	7874 X	7227	-0-	-647	-0-	367	1	6619	3	Y	219	238	1	21
04	7620 X	6879	-0-	-741	-0-	353	1	6277	3	Y	226	211	1	36
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7470 X	7189	-0-	-281	-0-	400	1	6741	3	Y	44	45	1	5
12	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	448	1	7075	3	Y	49	47	1	7
01	7936 X	7508	-0-	-428	-0-	443	1	7003	3	Y	56	56	1	7
02	7424 X	6817	-0-	-607	-0-	393	1	6363	3	Y	55	54	1	8
03	7316 X	6487	-0-	-829	-0-	338	1	6101	3	Y	44	48	1	4
04	7080 X	6959	-0-	-121	-0-	368	1	6544	3	Y	43	40	1	7

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	207	1	3486	3	Y	19	20	1	2
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	223	1	3545	3	Y	22	21	1	3
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216	1	3409	3	Y	25	25	1	3
02	3364 X	3341	-0-	-23	-0-	193	1	3120	3	Y	25	24	1	4
03	4154 X	3621	-0-	-533	-0-	189	1	3404	3	Y	25	27	1	2
04	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	180	1	3206	3	Y	25	23	1	4

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	914	3	Y	21	22	1	2
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	Y	21	20	1	3
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	23	23	1	3
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	34	1	558	3	Y	19	19	1	3
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	35	1	640	3	Y	24	25	1	2
04	750 N	599	-0-	-151	-0-	30	1	541	3	Y	25	23	1	4

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

11	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	160	1	2699	3	Y	72	75	1	8
12	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	196	1	3124	3	Y	65	64	1	9
01	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	153	1	2413	3	Y	71	72	1	8
02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	127	1	2058	3	Y	50	51	1	7
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	149	1	2682	3	Y	63	64	1	6
04	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	139	1	2472	3	Y	71	66	1	11

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 59 L		RRCID -> 038160			COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 56 U		RRCID -> 038162			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	367 3	Y	37	39 1			4	
						41 9								
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39 1	629 3	Y	36	35 1			5	
						40 9								
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	60 1	942 3	Y	39	39 1			5	
						43 9								
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	51 1	833 3	Y	33	33 1			5	
						36 9								
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	47 1	840 3	Y	34	36 1			3	
						37 9								
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	45 1	803 3	Y	36	33 1			6	
						40 9								

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 55		RRCID -> 038527			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 53 U		RRCID -> 039887			COMPL. DATE 05/26/1966			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A			
11	3030 X	2852	-0-	-178	-0-	154 1	2601 3	Y	88	92 1			10	
						97 9								
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	172 1	2733 3	Y	84	82 1			12	
						92 9								
01	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	175 1	2762 3	Y	92	93 1			11	
						101 9								
02	2958 X	2753	-0-	-205	-0-	155 1	2510 3	Y	80	79 1			12	
						88 9								
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	149 1	2695 3	Y	80	84 1			8	
						88 9								
04	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	140 1	2495 3	Y	83	78 1			13	
						91 9								

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 62		RRCID -> 042167			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985			
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	382 1	6440 3	Y	287	297 1			33	
						316 9								
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	450 1	7167 3	Y	277	270 1			40	
						305 9								
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	402 1	6350 3	Y	302	306 1			36	
						332 9								
02	6902 X	5029	-0-	-1873	-0-	276 1	4464 3	Y	263	261 1			38	
						289 9								
03	7812 X	7498	-0-	-314	-0-	379 1	6838 3	Y	255	269 1			24	
						281 9								
*04	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	451 1	8016 3	Y	266	248 1			42	
						293 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A	
11	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	1199 47 9	1 20218 3	Y	43	44	1	5
12	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	1326 53 9	1 21105 3	Y	48	46	1	7
01	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	1321 59 9	1 20882 3	Y	54	55	1	6
02	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1190 61 9	1 19250 3	Y	55	53	1	8
03	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	1158 55 9	1 20895 3	Y	50	53	1	5
*04	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	1137 51 9	1 20226 3	Y	46	44	1	7

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	65	RRCID ->	042745	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9014 - 9029	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	11 25 9	1 190 3	Y	23	24	1	3
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	9 23 9	1 144 3	Y	21	21	1	3
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	7 25 9	1 114 3	Y	23	23	1	3
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	6 21 9	1 101 3	Y	19	19	1	3
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	8 4 9	1 145 3	Y	4	7	1	-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 7 9	1 205 3	Y	6	5	1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	67	RRCID ->	042786	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10164	
11	4560 X	4495	-0-	-65	-0-	246 99 9	1 4150 3	Y	90	94	1	10
12	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	263 98 9	1 4192 3	Y	89	86	1	13
01	4774 X	4471	-0-	-303	-0-	260 105 9	1 4106 3	Y	95	97	1	11
02	4466 X	3959	-0-	-507	-0-	225 94 9	1 3640 3	Y	85	84	1	12
03	4433 X	3825	-0-	-608	-0-	196 92 9	1 3537 3	Y	84	88	1	8
04	4290 X	3536	-0-	-754	-0-	183 95 9	1 3258 3	Y	86	80	1	14

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967			TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	362 3	Y	12	13 1	1
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13 9	359 3	Y	13	12 1	2
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	22 1	344 3	Y	14	14 1	2
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	15 9	318 3	Y	12	12 1	2
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	354 3	Y	10	11 1	1
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11 9	371 3	Y	10	9 1	2
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 074775		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114		
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	38 1	642 3	Y	32	33 1	4
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35 9	674 3	Y	30	30 1	4
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	42 1	653 3	Y	33	33 1	4
02	696 N	660	-0-	-36	-0-	33 9	592 3	Y	28	28 1	4
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	41 1	657 3	Y	29	30 1	3
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	36 1	590 3	Y	30	28 1	5
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233		
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32 9	487 3	Y	15	16 1	2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	Y	15	15 1	2
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	17 9	482 3	Y	17	17 1	2
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	456 3	Y	14	14 1	2
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	19 9	508 3	Y	14	15 1	1
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	485 3	Y	15	14 1	2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE			AMT	AMT	
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	252 1	4255 3	79 9	Y	72	76 1			8
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	283 1	4506 3	78 9	Y	71	69 1			10
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	265 1	4199 3	85 9	Y	77	78 1			9
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	243 1	3924 3	75 9	Y	68	67 1			10
03	4526 X	3703	-0-	-823	-0-	190 1	3430 3	83 9	Y	75	78 1			7
04	4380 X	3698	-0-	-682	-0-	192 1	3421 3	85 9	Y	77	72 1			12

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
11	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	589 1	9922 3	176 9	Y	160	168 1			18
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	641 1	10198 3	176 9	Y	160	155 1			23
01	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	614 1	9714 3	191 9	Y	174	176 1			21
02	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	541 1	8749 3	172 9	Y	156	154 1			23
03	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	549 1	9903 3	173 9	Y	157	165 1			15
*04	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	573 1	10193 3	176 9	Y	160	150 1			25

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
11	2760 X	2457	-0-	-303	-0-	133 1	2237 3	87 9	Y	79	83 1			9
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	143 1	2273 3	84 9	Y	76	74 1			11
01	2852 N	2452	-0-	-400	-0-	140 1	2221 3	91 9	Y	83	84 1			10
02	2378 N	2227	-0-	-151	-0-	125 1	2024 3	78 9	Y	71	71 1			10
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	123 1	2223 3	57 9	Y	52	57 1			5
*04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	119 1	2126 3	57 9	Y	52	49 1			8

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
11	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	701 1	11812 3	223 9	Y	203	212 1			23
12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	745 1	11853 3	222 9	Y	202	196 1			29
01	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	765 1	12105 3	243 9	Y	221	224 1			26
02	12325 X	12188	-0-	-137	-0-	697 1	11271 3	220 9	Y	200	197 1			29
03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	693 1	12510 3	219 9	Y	199	209 1			19
*04	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	686 1	12200 3	221 9	Y	201	188 1			32

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	158 1	2670 3	Y	96	100 1		11
12	3348 X	2189	-0-	-1159	-0-	106 9	123 1	Y	91	89 1		13
01	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	100 9	179 1	Y	100	101 1		12
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	110 9	186 1	Y	87	86 1		13
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	96 9	176 1	Y	96	100 1		9
*04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	106 9	167 1	Y	100	93 1		16
						110 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

11	240 N	211	-0-	-29	-0-	11 1	191 3	Y	8	8 1		1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 9	13 1	Y	7	7 1		1
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8 9	16 1	Y	8	8 1		1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 9	16 1	Y	7	7 1		1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8 9	16 1	Y	7	7 1		1
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8 9	15 1	Y	7	7 1		1
						8 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	71 1	1205 3	Y	37	39 1		4
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	41 9	78 1	Y	36	35 1		5
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	40 9	76 1	Y	39	39 1		5
02	1276 N	1182	-0-	-94	-0-	43 9	67 1	Y	34	34 1		5
03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	37 9	64 1	Y	36	38 1		3
04	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	64 1	53 1	Y	38	35 1		6
						40 9	42 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

11	3420 X	1330	-0-	-2090	-0-	68 1	1154 3	Y	98	103 1		11
12	3534 X	1266	-0-	-2268	-0-	108 9	69 1	Y	95	92 1		14
01	1674 X	1171	-0-	-503	-0-	105 9	63 1	Y	102	104 1		12
02	1566 X	1047	-0-	-519	-0-	112 9	55 1	Y	89	88 1		13
03	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	98 9	56 1	Y	29	39 1		3
04	1140 N	864	-0-	-276	-0-	32 9	45 1	Y	20	20 1		3
						22 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	292 1	4918 3	Y	93	97 1	11
						102 9					
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	308 1	4911 3	Y	91	89 1	13
						100 9					
01	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	270 1	4271 3	Y	101	102 1	12
						111 9					
02	5046 X	3519	-0-	-1527	-0-	199 1	3221 3	Y	90	89 1	13
						99 9					
03	4867 X	2948	-0-	-1919	-0-	150 1	2703 3	Y	86	91 1	8
						95 9					
*04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	327 1	5823 3	Y	87	81 1	14
						96 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	117 1	1964 3	Y	63	66 1	7
						69 9					
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97 1	1542 3	Y	61	59 1	9
						67 9					
01	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	93 1	1466 3	Y	66	67 1	8
						73 9					
02	2088 N	1494	-0-	-594	-0-	83 1	1348 3	Y	57	57 1	8
						63 9					
03	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	72 1	1304 3	Y	50	53 1	5
						55 9					
04	1590 N	1007	-0-	-583	-0-	51 1	909 3	Y	43	41 1	7
						47 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86 1	1456 3	Y	47	50 1	5
						52 9					
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	91 1	1456 3	Y	46	44 1	7
						51 9					
01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	83 1	1313 3	Y	49	50 1	6
						54 9					
02	1537 N	821	-0-	-716	-0-	45 1	731 3	Y	41	41 1	6
						45 9					
03	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	78 1	1417 3	Y	48	49 1	5
						53 9					
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74 1	1313 3	Y	49	46 1	8
						54 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	95 1	1605 3	Y	66	69 1	8
						73 9					
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	87 1	1384 3	Y	63	62 1	9
						69 9					
01	2108 N	1677	-0-	-431	-0-	95 1	1506 3	Y	69	70 1	8
						76 9					
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	104 1	1678 3	Y	61	60 1	9
						67 9					
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	101 1	1820 3	Y	48	52 1	5
						53 9					
*04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	109 1	1936 3	Y	45	43 1	7
						50 9					

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

11	3450 X	2670	-0-	-780	-0-	143	1	2410	3	Y	106	111	1				12
						117	9										
12	3565 X	2796	-0-	-769	-0-	159	1	2525	3	Y	102	99	1				15
						112	9										
01	3565 X	2692	-0-	-873	-0-	153	1	2418	3	Y	110	112	1				13
						121	9										
02	3335 X	2714	-0-	-621	-0-	152	1	2455	3	Y	97	96	1				14
						107	9										
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	145	1	2613	3	Y	81	87	1				8
						89	9										
*04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	187	1	3333	3	Y	83	78	1				13
						91	9										

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	3195	-0-	-2595	-0-	169 1 183 9	2843 3	Y	166	174 1		19
12	5983 X	3318	-0-	-2665	-0-	186 1 176 9	2956 3	Y	160	156 1		23
01	5983 X	3459	-0-	-2524	-0-	194 1 190 9	3075 3	Y	173	176 1		20
02	5597 X	3000	-0-	-2597	-0-	165 1 167 9	2668 3	Y	152	150 1		22
03	3224 X	393	-0-	-2831	-0-	18 1 42 9	333 3	Y	38	56 1		4
04	3120 X	16	-0-	-3104	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	4 1		-0-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

11	2220 X	1947	-0-	-273	-0-	105 1 67 9	1775 3	Y	61	64 1		7
12	2294 X	1391	-0-	-903	-0-	78 1 67 9	1246 3	Y	61	59 1		9
01	2294 X	1836	-0-	-458	-0-	105 1 73 9	1658 3	Y	66	67 1		8
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	153 1 63 9	2468 3	Y	57	57 1		8
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	205 1 111 9	3697 3	Y	101	99 1		10
*04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	102 1 113 9	1807 3	Y	103	97 1		16

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

11	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	165 1 20 9	2788 3	Y	18	19 1		2
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	184 1 23 9	2928 3	Y	21	20 1		3
01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	177 1 25 9	2800 3	Y	23	23 1		3
02	3103 X	2476	-0-	-627	-0-	143 1 24 9	2309 3	Y	22	22 1		3
03	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	128 1 22 9	2303 3	Y	20	21 1		2
04	2940 X	2766	-0-	-174	-0-	146 1 20 9	2600 3	Y	18	17 1		3

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

11	3540 X	1612	-0-	-1928	-0-	83 1 124 9	1405 3	Y	113	117 1		13
12	3658 X	1501	-0-	-2157	-0-	81 1 128 9	1292 3	Y	116	112 1		17
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	146 1 139 9	2311 3	Y	126	128 1		15
02	2784 X	1911	-0-	-873	-0-	105 1 100 9	1706 3	Y	91	93 1		13
03	2418 X	1403	-0-	-1015	-0-	67 1 125 9	1211 3	Y	114	116 1		11
04	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	60 1 125 9	1068 3	Y	114	107 1		18

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	6360 X	4214	-0-	-2146	-0-	229 1 132 9		3853 3	Y	120	130 1			14
12	6572 X	5111	-0-	-1461	-0-	294 1 130 9		4687 3	Y	118	115 1			17
01	6386 X	5801	-0-	-585	-0-	334 1 187 9		5280 3	Y	170	167 1			20
02	5974 X	5699	-0-	-275	-0-	322 1 165 9		5212 3	Y	150	148 1			22
03	6386 X	3605	-0-	-2781	-0-	184 1 105 9		3316 3	Y	95	108 1			9
04	5610 X	5229	-0-	-381	-0-	269 1 166 9		4794 3	Y	151	136 1			24
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1 9 9		204 3	Y	8	8 1			1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1 8 9		225 3	Y	7	7 1			1
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1 9 9		217 3	Y	8	8 1			1
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	12 1 8 9		199 3	Y	7	7 1			1
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1 8 9		214 3	Y	7	7 1			1
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1 8 9		200 3	Y	7	7 1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	2 1 18 9		29 3	Y	16	17 1			2
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1 1 17 9		21 3	Y	15	15 1			2
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1 19 9		13 3	Y	17	17 1			2
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	1 1 15 9		18 3	Y	14	14 1			2
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1 2 9		27 3	Y	2	4 1			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9		525 3	Y	2	2 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2340 X	476	-0-	-1864	-0-	26 1 6 9	444 3	Y	5	5 1	1	
12	2418 X	404	-0-	-2014	-0-	24 1 2 9	378 3	Y	2	3 1	-0-	
01	2294 X	367	-0-	-1927	-0-	21 1 7 9	339 3	Y	6	5 1	1	
02	696 X	333	-0-	-363	-0-	19 1 12 9	302 3	Y	11	10 1	2	
03	403 N	257	-0-	-146	-0-	13 1 1 9	243 3	Y	1	3 1	-0-	
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	18 1 1 9	315 3	Y	1	1 1	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9	427 3	Y	9	9 1	1	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	430 3	Y	8	8 1	1	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9	402 3	Y	9	9 1	1	
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	21 1 8 9	346 3	Y	7	7 1	1	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	399 3	Y	10	10 1	1	
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1 11 9	368 3	Y	10	9 1	2	

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815												
HURT WELL #: 1 RRCID -> 271546 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4512 - 4518												
11	7890 X	4717	-0-	-3173	-0-	4717 3		N	-0-		67	
12	6727 X	4872	-0-	-1855	-0-	4872 3		N	-0-		67	
01	6727 X	4772	-0-	-1955	-0-	4772 3		N	-0-		67	
02	6148 X	3299	-0-	-2849	-0-	3299 3		N	-0-		67	
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N	-0-		67	
*04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-		67	

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 8764

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12690 #	2878	-0-	-9812	-0-	2878 2	N	-0-			5
12	13113 #	-0-	-0-	-13113	-0-		N	-0-			5
01	11966 #	-0-	-0-	-11966	-0-		N	-0-			5
02	2117 #	-0-	-0-	-2117	-0-		N	-0-			5
*03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-			5
04	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT			5

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

11	2700 #	2006	-0-	-694	-0-	1639 2	367 9	N	334	248 1	226
12	2728 #	1055	-0-	-1673	-0-	805 2	250 9	N	227	250 1	203
01	2728 #	1024	-0-	-1704	-0-	687 2	337 9	N	306	268 1	241
02	2771 R	2771	-0-	-0-	-0-	2456 2	315 9	N	286	292 1	235
03	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-			N	317	330 1	222
04	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		222

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051								
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813		
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	213 2	23 9	N	21	256
12	341 X	204	-0-	-137	-0-	192 2	12 9	N	11	267
01	341 X	149	-0-	-192	-0-	127 2	22 9	N	20	287
02	232 X	39	-0-	-193	-0-	21 2	18 9	N	16	303
03	248 X	154	-0-	-94	-0-	134 2	20 9	N	18	321
04	240 X	168	-0-	-72	-0-	146 2	22 9	N	20	341

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8)		83586 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
NELSON, O. C. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 175515		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15										

SILVER PLOW (YEGUA 6270)		83627 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.		127449								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250214		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15										

SILVERSPoon (TEX SAI SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545								
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

REHAK		WELL #: 1		RRCID -> 219892		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPoon (TEX SAI SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		100770 X	89805	-0-	-10965	-0-	3766	1	85249	2	N	718	721	1	302
							790	9							
12		104129 X	88219	-0-	-15910	-0-	3956	1	83493	2	N	700	730	1	272
							770	9							
01		100068 X	85781	-0-	-14287	-0-	4080	1	80894	2	N	734	727	1	279
							807	9							
02		92655 X	79030	-0-	-13625	-0-	3711	1	74580	2	N	672	757	1	194
							739	9							
03		95139 X	81866	-0-	-13273	-0-	3769	1	77340	2	N	688	739	1	143
							757	9							
04		89820 X	76986	-0-	-12834	-0-	3565	1	72741	2	N	618	558	1	203
							680	9							

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567															
11		2880 X	1321	-0-	-1559	-0-	55	1	1244	2	N	20			132
							22	9							
12		1612 X	1127	-0-	-485	-0-	51	1	1063	2	N	12			144
							13	9							
01		1612 X	808	-0-	-804	-0-	38	1	760	2	N	9			153
							10	9							
02		1363 X	914	-0-	-449	-0-	42	1	849	2	N	21			174
							23	9							
03		1457 X	745	-0-	-712	-0-	34	1	685	2	N	24			198
							26	9							
04		1320 X	774	-0-	-546	-0-	36	1	719	2	N	17			215
							19	9							

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081															
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) GARRISON LTD. BUNGE, GARRISON		83949 300 295861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40		84061 250 876500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WELL #:		1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 14210 - 14224						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1950 #	1679	-0-	-271	-0-	173	1	1374	3	N	120				287	
12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	132	9			N	60	160	1		187	
01	1302 #	845	-0-	-457	-0-	201	1	628	3	N	82				269	
02	1624 #	943	-0-	-681	-0-	66	9			N	-0-	190	1	37	3	42
03	1736 #	1348	-0-	-388	-0-	127	1	1020	3	N	140				182	
04	1830 #	761	-0-	-1069	-0-	90	9	569	3	N	69				251	
						146	1									
						174	1									
						154	9									
						76	9									

SMITH POINT, E. (F-18) HITEX RESOURCES, LP FRANKLAND, ANDY		84315 124 390521		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 12402 - 12412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

SMITH POINT, EAST (F-22) HITEX RESOURCES, LP MCNEIR, GEORGE P.		84315 310 390521		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1		RRCID -> 008361		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 12921 - 13030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				790
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				790
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				790
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				790
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				790
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				790
		PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2014 - P/A 10/06/14													

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON		84315 496 532952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
WELL #:		1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF. 20086 - 20144					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)		84315 930 127449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502			PERF.12404 - 12414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) KOVAR OPERATING, LLC GEORGE RANCH		84331 495 448984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
WELL #:		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530			PERF. 9842 - 9885			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	33 2	Y	1			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03	31 X	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	Y	-0-			-0-
*04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH		WELL #:		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 10920			PERF.10416 - 10558	
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	93 2	Y	2	1 1		1	
12	62 X	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1124 1 74 9	7674 2	Y	67	8 1		59	
*03	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	1295 1 43 9	7003 2	Y	39	67 1		31	
*04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	898 1 74 9	4376 2	Y	67	54 1		44	

GEORGE RANCH		WELL #:		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 13395			PERF.10020 - 10078	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GEORGE RANCH		WELL #:		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 11995			PERF.10294 - 11403	
11	660 X	142	-0-	-518	-0-	14 1	128 2	Y	-0-			-0-	
12	682 X	90	-0-	-592	-0-	9 1 3 9	78 2	Y	3	2 1		1	
01	527 X	101	-0-	-426	-0-	9 1 1 9	91 2	Y	1	2 1		-0-	
02	232 X	74	-0-	-158	-0-	10 1	64 2	Y	-0-			-0-	
03	248 X	88	-0-	-160	-0-	14 1	74 2	Y	-0-			-0-	
04	150 X	108	-0-	-42	-0-	18 1	90 2	Y	-0-			-0-	

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 X	237	-0-	-783	-0-	23	1	213	2	Y	1			1
12	1054 X	470	-0-	-584	-0-	45	1	381	2	Y	40	25	1	16
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	Y	29	34	1	11
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	Y	5	16	1	-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	16	3	1	13
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	94	1	461	2	Y	30	24	1	19

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1	-0-
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	6	1	1	5
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	5	1	-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	9	2	1	7
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	10	9	345	2	Y	6	11	1	2
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	35	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	10	1	51	2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

11	1530 X	790	-0-	-740	-0-	72	1	661	2	Y	52	23	1	40
12	1581 X	1005	-0-	-576	-0-	57	9	764	2	Y	138	122	1	56
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	89	1	557	2	Y	78	104	1	30
02	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	152	9	829	2	Y	68	38	1	60
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	80	76	1	64
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	86	9	547	2	Y	134	111	1	87

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		84331 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
KOVAR OPERATING, LLC		448984											
GEORGE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184340		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185588		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641					
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37 1	337 2	Y	31	22 1			24
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34 9	266 2	Y	42	49 1			17
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	46 9	288 2	Y	19	29 1			7
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	332 2	Y	31	11 1			27
03	434 X	385	-0-	-49	-0-	21 9	301 2	Y	25	32 1			20
04	420 X	182	-0-	-238	-0-	49 1	134 2	Y	18	26 1			12
						34 9							
						56 1							
						28 9							
						28 1							
						20 9							

GEORGE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682					
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	99 1	904 2	Y	47	40 1			36
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	52 9	162 2	Y	35	57 1			14
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	19 1	2226 2	Y	200	137 1			77
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	39 9	268 2	Y	47	82 1			42
03	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	225 1	1605 2	Y	142	69 1			115
04	2580 X	916	-0-	-1664	-0-	220 9	699 2	Y	67	138 1			44
						39 1							
						52 9							
						297 1							
						156 9							
						143 1							
						74 9							

GEORGE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082					
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	59 1	533 2	Y	31	22 1			24
12	1240 N	677	-0-	-563	-0-	34 9	542 2	Y	65	63 1			26
01	1240 N	787	-0-	-453	-0-	63 1	671 2	Y	44	53 1			17
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	72 9	716 2	Y	55	23 1			49
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	68 1	515 2	Y	46	58 1			37
04	450 N	306	-0-	-144	-0-	48 9	218 2	Y	39	51 1			25
						105 1							
						61 9							
						95 1							
						51 9							
						45 1							
						43 9							

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KRENEK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10150	- 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		660 N	510	-0-	-150	-0-	506 2	4 9	N	4			97
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			97
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	453 2	9 9	N	8			105
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	836 2	6 9	N	5			110
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	675 2	10 9	N	9			119
*04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	N	1			120

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023	- 10082	
11		210 X	97	-0-	-113	-0-	97 2		N	-0-			23
12		217 X	123	-0-	-94	-0-	123 2		N	-0-			23
01		217 X	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			23
02		203 X	28	-0-	-175	-0-	28 2		N	-0-			23
03		217 X	96	-0-	-121	-0-	96 2		N	-0-			23
04		120 X	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-			23

SOMOS TRES (FRIO 14000)		84600 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
DAVIS BINTLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	247540	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	13828	PERF.14341	- 14368	
11		62580 #	40404	-0-	-22176	-0-	30 1	39974 2	N	364	365 1	4 8	221
							400 9						
12		64666 #	44715	-0-	-19951	-0-	31 1	44271 2	N	375	363 1	1 8	232
							413 9						
01		64511 #	44319	-0-	-20192	-0-	31 1	43875 2	N	375	367 1	2 8	238
							413 9						
02		59914 #	42227	-0-	-17687	-0-	29 1	41812 2	N	351	362 1	6 8	221
							386 9						
03		45253	45253	-0-	-0-	-0-	31 1	44817 2	N	368	360 1		229
							405 9						
*04		43569 R	43569	-0-	-0-	-0-	30 1	43126 2	N	375	361 1		243
							413 9						

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
ARCO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198364	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4462	- 4512	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN					
TEXACO FEE 4598		280875											
		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) HOME PETROLEUM CORP. KIRBY STEPHENSON		84697 400 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #:		4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	9			95
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	107	2	1	9	N	1			96
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	267	2	6	9	N	5			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			160
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10	140	7	30
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8			38

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH		84697 425 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #:		3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE		84697 480 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642					
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			31
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			90

SOUR LAKE, E. (YEGUA) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE		84697 500 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WELL #:		5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060						
11	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1852	2	6	9	N	5		170	
12	3100 N	19915	-0-	16815	B	16815	19476	2	439	9	N	399	379	1	190
01	3100 N	21899	-0-	18799	B	35614	21545	2	354	9	N	322	399	1	113
02	2900 N	19912	-0-	17012	B	52626	19586	2	326	9	N	296	198	1	211
03	3100 N	23245	-0-	20145		72771	22870	2	375	9	N	341	382	1	170
*04	22625	22625	-0-	-0-		72771	22298	2	327	9	N	297	377	1	90

WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE		891175 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WELL #:		3		RRCID -> 274406		COMPL. DATE 08/04/2013			TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	131555				N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	131555				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015 - WORKOVER

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
 PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26850 10/01/2013

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)			//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//		744835										
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 188482			COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE	
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		278 1	2465 2	N	275		202 1	1 8	125
								89 4	303 9						
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		116 1	2367 2	N	285		196 1	1 8	213
								648 4	314 9						
01		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		374 1	2759 2	N	221		197 1		237
								471 4	243 9						
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-		384 1	2871 2	N	253		393 1		97
								134 4	278 9						
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		403 1	3046 2	N	281		195 1		183
								140 4	309 9						
04		3720 X	3388	-0-	-332	-0-		351 1	2603 2	N	234		189 1		228
								177 4	257 9						

BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 189225			COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DU JAY, JOYCE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 191193			COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342			
11		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-		98 1	865 2	N	128		195 1		118
								31 4	141 9						
12		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-		38 1	782 2	N	80				198
								214 4	88 9						
01		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		129 1	952 2	N	118		198 1		118
								163 4	130 9						
02		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		125 1	938 2	N	139				257
								44 4	153 9						
03		1178 X	985	-0-	-193	-0-		97 1	734 2	N	109		196 1		170
								34 4	120 9						
04		1320 X	1182	-0-	-138	-0-		122 1	906 2	N	84		187 1		67
								62 4	92 9						

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)					84697 660	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.					741047										
BLACK STONE GAS UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 192034			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465			
11		1050 N	23	-0-	-1027	-0-		23 2		Y	-0-				117
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	8				125
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	13				138
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	12				150
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15				165
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15				180

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	667	1	2042	3	N	596	586	1			204
12	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	656	9	1602	3	N	611	588	1			227
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	713	1	1936	3	N	559	584	1			202
02	3248 X	2783	-0-	-465	-0-	672	9	1628	3	N	506	393	1	1	8	314
03	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	621	1	1940	3	N	557	577	1	2	8	292
*04	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	615	9	1662	3	N	557	566	1			283
						690	1									
						613	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	390	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	403	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	403	1	801	2	N	-0-					-0-
02	1247 N	1204	-0-	-43	-0-	377	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	403	1	649	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	390	1	642	2	N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					18
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					18
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					18
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2			N	-0-					18
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					18
*04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

11	5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5548	2	39	9	N	35					166
12	5670 X	5670	-0-	-0- B	-0-	5661	2	9	9	N	8					174
01	6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-	6111	2	20	9	N	18					192
02	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6631	2	13	9	N	12	171	1			33
03	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6665	2	26	9	N	24					57
04	5940 X	5469	-0-	-471 B	-0-	5450	2	19	9	N	17					74

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
12		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
01		2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
02		1566 #	1171	-0-	-395	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
03		1674 #	1412	-0-	-262	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
04		2070 #	1812	-0-	-258	-0-	1812 2		N	-0-			-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JMM ENERGY LLC 433110
 HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*04		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
02		174 N	164	-0-	-10	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
*04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
 GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

11	1260 N	825	-0-	-435	-0-	749	2	76	9	N	69					278
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	376	2	40	9	N	36					314
01	868 N	317	-0-	-551	-0-	10	1	246	2	N	55					369
						61	9									
02	812 N	325	-0-	-487	-0-	19	1	239	2	N	61	182	1			248
						67	9									
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	11	1	169	2	N	81	181	1			148
						89	9									
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					148

SPLENDORA (YEGUA 6600) 85245 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 273185 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6776 - 6778

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COMET OIL & GAS, INC. 169600
 FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

11	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	435	1	4998	2	N	29	228
						32	9					
12	6372 R	6372	-0-	-0-	-0-	465	1	5860	2	N	43	271
						47	9					
01	6200 #	6198	-0-	-2	-0-	465	1	5691	2	N	38	129
						42	9				180	1
02	5800 #	5786	-0-	-14	-0-	435	1	5310	2	N	37	166
						41	9					
03	6200 #	6138	-0-	-62	-0-	465	1	5633	2	N	36	202
						40	9					
04	6000 #	5786	-0-	-214	-0-	450	1	5311	2	N	23	56
						25	9				169	1

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)		85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006											
STATE TRACT 52-S		WELL #: 1-L		RRCID -> 136475		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006											
STATE TRACT 51-S		WELL #: 2		RRCID -> 136415		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S		WELL #: 1		RRCID -> 136472		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 60-S		WELL #: 5 L		RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLACK POOL ENERGY, LP		072712											
S.T. 414-S S/2		WELL #: 1		RRCID -> 227978		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-

STEEL HORSE (BOSSIER)		85799 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TRINITY					
LEOR ENERGY INDIGO L.P.		496768											
FORESTAR		WELL #: 1		RRCID -> 263572		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402					
11	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	600	1	10208	2	N	-0-		-0-
12	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	620	1	10150	2	N	-0-		-0-
01	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	620	1	10963	2	N	-0-		-0-
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	580	1	9940	2	N	-0-		-0-
03	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	620	1	11050	2	N	-0-		-0-
*04	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	600	1	10736	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013 - PLUGGED 11/18/13														

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5549	-0-	-901	-0-	414	1	5116	2	N	17						116
12	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	450	1	5220	2	N	21						137
01	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	426	1	4766	2	N	21						158
02	5916	X	5524	-0-	-392	-0-	399	1	5102	2	N	21						179
03	6324	X	5791	-0-	-533	-0-	395	1	5373	2	N	21						200
04	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	370	1	4967	2	N	16						216

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775 CNTY: JEFFERSON
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		Y	-0-			10
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		Y	-0-			10
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		Y	-0-			10
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		Y	-0-			10
03	T. A.	8	-0-	8		8	8	2		Y	-0-			10
04	T. A.	9	-0-	9		17	9	2		Y	-0-			10

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

11	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12		-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

11	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	1		N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14		-0-	141	1		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	1		N	-0-			-0-
02	145 N	139	-0-	-6		-0-	139	1		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15		-0-	140	1		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12		-0-	138	1		N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	111	1	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			148

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
 GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-		N	-0-		169
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2016 - P/A 05/10/16

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

SUBLINE (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		67109 X	67109	-0-	-0-	-0-	62914 3	4195 9	N	3814	590
12		69258 X	69258	-0-	-0-	-0-	65302 3	3956 9	N	3596	416
01		68400 X	68400	-0-	-0-	-0-	64432 3	3968 9	N	3607	379
02		62988 X	61290	-0-	-1698	-0-	57848 3	3442 9	N	3129	514
03		67789 X	67789	-0-	-0-	-0-	63875 3	3914 9	N	3558	565
*04		64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	61106 3	3433 9	N	3121	678

HOPKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 275921		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 8971	
11		13050 X	12960	-0-	-90	-0-	12040 3	920 9	N	836	260
12		13485 X	13407	-0-	-78	-0-	12364 3	1043 9	N	948	289
01		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	13227 3	1084 9	N	985	110
02		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	12858 3	969 9	N	881	219
03		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13588 3	930 9	N	845	310
*04		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	12752 3	827 9	N	752	110

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		506578									
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11225 - 11290	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11158 - 11186	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS		779259									
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11420 - 11426	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
ROBERTSON, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 150222		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANT, JOHN F.		86960 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		617101												
		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419						
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-			-0-
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	1			N	-0-			-0-
01	1147 N	172	-0-	-975	-0-	172	1			N	-0-			-0-
02	1392 N	103	-0-	-1289	-0-	103	1			N	-0-			-0-
03	2418 N	87	-0-	-2331	-0-	87	1			N	-0-			-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG)		86960 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BOULDIN, F. V.		WELL #: 5		RRCID -> 050817		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			129
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7			136
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	1	4	9	N	4			140
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	1	15	9	N	14			154
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	105	1	44	9	N	40	75	1	119
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	52	1	42	9	N	38	70	1	87

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101												
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

THOMASSON, SADIE E.		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
		617101												
		WELL #: 1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308						
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	7			165
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			177
01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	94	1	141	9	N	128			305
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	9	N	150	345	1	110
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	55	1	180	9	N	164	173	1	101
*04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	9	N	187	173	1	115

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:		2LT	RRCID -> 184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9528 - 9534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:		3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:		4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON)			86960 625		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
TALCOTT, C.C.			WELL #:		2	RRCID -> 136769	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9300 - 9304
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN -C-			WELL #:		17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

SUGAR VALLEY (TRUITT)
SUN RESOURCES TEXAS, INC.
MILLBERGER

86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
829438
WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)
OAK ENERGY, LLC
BOULDIN-TAY OUI

86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
617101
WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE

WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS
TAYLOR

779259
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)
OAK ENERGY, LLC
BRAMAN "C"

86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
617101
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)
OAK ENERGY, LLC
GRANT, JOHN F.

86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
617101
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS		779259											
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133											
SUGAR VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870 #	3624	-0-	-246	-0-	3560	3	64 9	N	58			235
12	3875 #	3541	-0-	-334	-0-	3511	3	30 9	N	27			262
01	3751 #	3297	-0-	-454	-0-	3242	3	55 9	N	50			312
02	3422 #	3095	-0-	-327	-0-	3095	3		N	-0-			312
03	3751 #	3398	-0-	-353	-0-	3398	3		N	-0-	170 1		142
04	3630 #	3310	-0-	-320	-0-	3241	3	69 9	N	63			205

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624											
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10564	3	210 9	N	191	191 1		212
12	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	10798	3	220 9	N	200	191 1	6 8	215
01	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1427	1	8462 3	N	243	192 1		266
						267	9						
02	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	1294	1	7237 3	N	144	192 1		218
						158	9						
*03	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1365	1	7181 3	N	161			379
						177	9						
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT			379

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15299 - 15378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4470 X	3322	-0-	-1148	-0-	1852	1	1431	3	N	35				134
12	4619 X	4038	-0-	-581	-0-	1918	1	2076	3	N	40	2	8		172
01	4619 X	3138	-0-	-1481	-0-	448	1	2657	3	N	30				202
02	3973 X	3213	-0-	-760	-0-	484	1	2707	3	N	20	186	1		36
03	4247 X	3507	-0-	-740	-0-	557	1	2928	3	N	20				56
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	22	9			N	NO RPT				56

HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14881 - 14916			
11	22560 X	21903	-0-	-657	-0-	1635	1	20178	3	N	82	189	1		155
12	23312 X	22858	-0-	-454	-0-	1695	1	21028	3	N	123	16	8		262
01	23312 X	22896	-0-	-416	-0-	1700	1	21091	3	N	95	199	1		158
02	21808 X	21518	-0-	-290	-0-	1584	1	19840	3	N	85				243
03	23126 X	22892	-0-	-234	-0-	1697	1	21082	3	N	103	196	1		150
04	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-	113	9			N	NO RPT				150

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14582 - 14624			
11	18960 X	17242	-0-	-1718	-0-	16953	3	289	9	N	263	189	1		236
12	20162 X	20162	-0-	-	-0-	19814	3	348	9	N	316	390	1	6	156
01	19830 X	19830	-0-	-	-0-	19471	3	359	9	N	326	387	1		95
02	19658 X	19658	-0-	-	-0-	19319	3	339	9	N	308	192	1		211
*03	20842 X	20842	-0-	-	-0-	20491	3	351	9	N	319	391	1		139
04	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT				139

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.	15314 - 15376			
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-				111
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	N	-0-				111
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	N	-0-				111
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				111
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-				111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

SUNFLOWER (WILCOX)		87165 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	122597	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9270 - 9294			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - P&A 03/11/14															

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02		145 N	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	137	2	21	9	N	19	19	1			-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04/17/13

TAIL FEATHERS (YEGUA) MAGNUM PRODUCING, LP RASMUSSEN		88152 495 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7272 - 7300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,600) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC TAIT, R. E. JR.		88160 240 676073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT		88160 250 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942				
11	4980 X	3272	-0-	-1708	-0-	3170	2	102	9	N	93			202
12	5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4157	2	205	9	N	186	184	1	204
01	5146 X	4002	-0-	-1144	-0-	3809	2	193	9	N	175	194	1	185
02	4437 X	3964	-0-	-473	-0-	3837	2	127	9	N	115	191	1	109
03	4743 X	3946	-0-	-797	-0-	3836	2	110	9	N	100			209
04	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	3540	2	105	9	N	95	187	1	117

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC TAIT, ALICE		676073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #:		2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	15	21	1	11
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	63	1	339	2	Y	14			25
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	9							
02	551 N	230	-0-	-321	-0-	41	1	321	2	Y	11	22	1	14
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	12	9							
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	Y	8			22
						9	9							
						43	1	314	2	Y	10	20	1	12
						11	9							
						46	1	342	2	Y	10			22
						11	9							

TAIT, R. E., JR.		676073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	73	1	455	2	Y	15	31	1	17
12	868 N	312	-0-	-556	-0-	17	9							
01	1426 N	280	-0-	-1146	-0-	47	1	256	2	Y	8			25
02	522 N	340	-0-	-182	-0-	9	9							
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	11	22	1	14
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	12	9							
						38	1	291	2	Y	10			24
						11	9							
						39	1	292	2	Y	11	22	1	13
						12	9							
						26	1	193	2	Y	10			23
						11	9							

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073										
TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	Y	15	27	1	14
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	17	9	450	2	Y	11			25
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	84	1	469	2	Y	11	22	1	14
02	580 N	435	-0-	-145	-0-	12	9	376	2	Y	9			23
03	558 N	283	-0-	-275	-0-	49	1	239	2	Y	10	21	1	12
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	10	9	238	2	Y	10			22
						33	1							
						11	9							
						32	1							
						11	9							

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
SIZEMORE		WELL #:		1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528		PERF.10132 - 10158				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
ABSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224		PERF.12788 - 12952				
11	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	300	1	21964	2	N	216	178	1	174
12	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	238	9	21324	2	N	250	365	1	57
01	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	310	1	20109	2	N	165			222
02	19285 X	17172	-0-	-2113	-0-	275	9	16601	2	N	261	362	1	120
03	21328 X	18011	-0-	-3317	-0-	310	1	17486	2	N	198	190	1	127
04	20640 X	13731	-0-	-6909	-0-	182	9	13143	2	N	286	178	1	234
						287	9							
						307	1							
						218	9							
						273	1							
						315	9							

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.// 88304 242		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169											
LURA MIRE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	243795	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	11655 - 12016
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	264 1	1248 2	N	114	180 1	109
						125 9					
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	257 1	1326 2	N	61		170
						67 9					
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	242 1	1125 2	N	64		234
						70 9					
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	154 1	638 2	N	128	177 1	185
						141 9					
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	257 1	1165 2	N	101	191 1	95
						111 9					
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	249 1	1093 2	N	81		176
						89 9					

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10223 - 10229
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	395 1	259 2	N	3		115
						3 9					
12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	91 1	716 2	N	10		125
						11 9					
01	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	97 1	774 2	N	10		135
						11 9					
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	40 1	266 2	N	9		144
						10 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	703	-0-	-227 B	-0-	76 1	620 2	N	6		150
						7 9					
04	840 N	147	-0-	-693 B	-0-	17 1	120 2	N	9		159
						10 9					

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2		RRCID ->		225153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10157		PERF.		10042 - 10048	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	42 1	2426 2	N	62		174										
						68 9															
12	3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	359 1	2825 2	N	98		272										
						108 9															
01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	266 1	1930 2	N	56	186 1	142										
						62 9															
02	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	276 1	1816 2	N	45		187										
						50 9															
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03	3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	366 1	2969 2	N	73	183 1	77										
						80 9															
*04	3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	409 1	2849 2	N	58		135										
						64 9															

TAVENER, EAST (7950)		88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
NOVAK GAS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8002 - 8018
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	103713	103713	-0-	-0-	-0-	300 1	93600 2	N	8921	9020 1	1 8 291
						9813 9					
12	106039	106039	-0-	-0-	-0-	310 1	95482 2	N	9315	9218 1	2 8 386
						10247 9					
01	93372	90781	-0-	-2591	-0-	270 1	81493 2	N	8198	8437 1	147
						9018 9					
02	99265	99265	-0-	-0-	-0-	290 1	89482 2	N	8630	8542 1	1 8 234
						9493 9					
*03	105658	105658	-0-	-0-	-0-	310 1	94963 2	N	9441	9373 1	1 8 301
						10385 9					
*04	102239	102239	-0-	-0-	-0-	300 1	92317 2	N	8747	8815 1	1 8 232
						9622 9					

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: 8 RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		180
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		180

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010

BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

11	11490 X	10190	-0-	-1300	-0-	2448 1	7713 2	Y	26		245
						29 9					
12	11501 X	10490	-0-	-1011	-0-	2955 1	7503 2	Y	29		274
						32 9					
01	10633 X	7782	-0-	-2851	-0-	1085 1	6666 2	Y	28	191 1	111
						31 9					
02	9947 X	8913	-0-	-1034	-0-	1021 1	7864 2	Y	25		136
						28 9					
03	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	1091 1	8732 2	Y	25		161
						28 9					
04	9450 X	8717	-0-	-733	-0-	1056 1	7640 2	Y	19		180
						21 9					

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTTIN ON GO				WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5701 - 5705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3540 #	2659	-0-	-881	-0-	337 1	133 5	Y	1990	2000	1		152
							2189 9							
12		3534 #	2481	-0-	-1053	-0-	361 1	59 5	Y	1874	1919	1		107
							2061 9							
01		3224 #	1716	-0-	-1508	-0-	257 1	1459 9	Y	1326	1317	1		116
02		3016 #	2092	-0-	-924	-0-	378 1	1714 9	Y	1558	1556	1		118
03		3224 #	2281	-0-	-943	-0-	394 1	108 5	Y	1617	1497	1		238
							1779 9							
04		2670 #	2008	-0-	-662	-0-	395 1	1613 9	Y	1466	1516	1		188

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)				89324 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	271508	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 6353 - 6357		

11		2400 #	497	-0-	-1903	-0-	347 1	150 9	Y	136	101	1		200
12		2480 #	408	-0-	-2072	-0-	319 1	89 9	Y	81	191	1		90
01		992 #	234	-0-	-758	-0-	206 1	28 9	Y	25				115
02		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	378 1	542 5	Y	83				198
							91 9							
03		403 N	210	-0-	-193	-0-	197 1	13 9	Y	12	98	1		112
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				112

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: TYLER					
FIVE-JAB, INC.				271310										
KIRBY-MCINNIS				WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 5635 - 5700		

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTTIN ON GO				WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5679		

11		15900	5073	-0-	-10827	-0-	325 1	2094 5	Y	2413	2420	1		185
							2654 9							
12		7192 #	4000	-0-	-3192	-0-	329 1	970 5	Y	2455	2500	1		140
							2701 9							
01		6913 #	4258	-0-	-2655	-0-	288 1	1671 5	Y	2090	2050	1		180
							2299 9							
02		6467 #	3298	-0-	-3169	-0-	300 1	680 5	Y	2107	2126	1		161
							2318 9							
03		5952 #	3578	-0-	-2374	-0-	354 1	497 5	Y	2479	2278	1		362
							2727 9							
04		5070 #	3707	-0-	-1363	-0-	327 1	804 5	Y	2342	2405	1		299
							2576 9							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)				89352 198	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675										
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 5561 - 5657		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
 ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	217	1	339	9	Y	308	349	1			95
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	361	1	271	9	Y	246	264	1			77
01	496 N	213	-0-	-283	-0-	82	1	131	9	Y	119					196
02	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	326	1	2075	5	Y	314	327	1			183
						345	9									
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	394	1	589	9	Y	535	553	1			165
*04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	354	1	1083	5	Y	507	564	1			108
						558	9									

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

11	5970 X	3023	-0-	-2947	-0-	231	1	2792	9	N	2538	2405	1			310
12	6169 X	4884	-0-	-1285	-0-	270	1	1687	5	N	2661	2756	1			215
						2927	9									
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	307	1	1519	5	N	1935	2041	1			109
						2129	9									
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	5	N	2385	1899	1			595
						2624	9									
03	4898 X	4110	-0-	-788	-0-	324	1	842	5	N	2676	2853	1			418
						2944	9									
*04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	321	1	2267	5	N	2127	2067	1			478
						2340	9									

BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 273809 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6063

11	1170 X	587	-0-	-583	-0-	328	1	124	5	Y	123	90	1			177
						135	9									
12	1240 X	348	-0-	-892	-0-	270	1	78	9	Y	71	168	1			80
01	2077 X	231	-0-	-1846	-0-	165	1	44	5	Y	20					100
						22	9									
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	352	1	1782	5	Y	67					167
						74	9									
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	354	1	77	5	Y	27	91	1			103
						30	9									
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	300	1	130	9	Y	118					221

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON			//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
GEORGE, A. P.			WELL #:	16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158 - 3168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"			WELL #:	22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804 - 2814	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"			WELL #:	25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360 - 3379	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP -B-			WELL #:	48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5067 - 5079	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP "B"			WELL #:	2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4824 - 4884	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKWOOD & SHARP 'A'			WELL #:	91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKWOOD & SHARP -B-			WELL #:	14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3748 - 4380	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952 - 2980	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-		2058						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-		3854						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-		2937						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-		2916						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-		2899						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-		1646						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 58		RRCID -> 200361	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4913	-		4962						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1848	-	1870				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 3386	-	3398				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3634	-	3650				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 3959	PERF. 2786	-	2791				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3001	-	3007				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 5462	PERF. 4296	-	4361				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2906 - 2909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	2873 - 2918		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	3458 - 3461		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	3448 - 3458		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3472 - 3476		
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	2	2	N	229	172	1	125
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	4	252	9					
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	258	179	1	204
02	319 N	249	-0-	-70	-0-	284	9	68	1	4	2	231	353	1
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	1	4	254	9					
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	61	1	13	2	N	159			241
						175	9							
						68	1	14	2	N	-0-			241
						40	1	8	2	N	-0-			241
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	2410 - 2414		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: FORT BEND						
		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 73		RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #: 47A		RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #: 35		RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4376 - 4392				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-				WELL #: 35		RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4354 - 4360				
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	276	1	9	2	N	28	37	1			5
						13	4	31	9							
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	370	1	28	2	N	27	26	1			6
						1	4	30	9							
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	5	10	1			1
						1	4	6	9							
02	319 N	173	-0-	-146	-0-	131	1	27	2	N	13	11	1			3
						1	4	14	9							
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	207	1	41	2	N	25	22	1			6
						28	9									
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	56	1	11	2	N	9	11	1			4
						10	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #: 7		RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH 7672		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)			89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE			WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*11		10530	NO RPT	-0-	-10530	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)			89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
DJ EXPLORATION, INC.			221664									
GORKA			WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)			89826 015		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	8486 - 8527
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)			89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SV ENERGY COMPANY, LLC			831396									
HEFFELFINGER 'C'			WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (9,500 FRIO)
ARCADIA OPERATING, LLC
TERRY-POESSEL GAS UNIT

89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
028734
WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3420	2935	-0-	-485	-0-	2911	2	24	9	N	22				246
12	3410 #	2351	-0-	-1059	-0-	2325	2	26	9	N	24	192	1		78
01	3410 #	2742	-0-	-668	-0-	2718	2	24	9	N	22				100
02	3190 #	2455	-0-	-735	-0-	2400	2	55	9	N	50				150
*03	3131 #	1188	-0-	-1943	-0-	1175	2	13	9	N	12				138
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				138

TIDEHAVEN (10,300)
ARCADIA OPERATING, LLC
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
028734
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1470 #	1343	-0-	-127	-0-	1315	2	28	9	N	25				217
12	1457 #	1392	-0-	-65	-0-	1350	2	42	9	N	38	185	1		70
01	1457 #	1272	-0-	-185	-0-	1244	2	28	9	N	25				95
02	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1400	2	33	9	N	30				125
*03	1395 #	1335	-0-	-60	-0-	1306	2	29	9	N	26				146
04	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1259	2	33	9	N	30				176

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.
DAWDY GAS UNIT

945581
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300)
SV ENERGY COMPANY, LLC
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT

89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
831396
WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2040 #	1934	-0-	-106	-0-	90	1	1826	2	N	16				152
12	2108 #	2049	-0-	-59	-0-	90	1	1938	2	N	19				171
01	2108 #	1998	-0-	-110	-0-	90	1	1888	2	N	18				189
02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1946	2	N	42				231
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				231
04	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				231

TIGNER (VICKSBURG)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
163000
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER					
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497											
BPA 740				WELL #:	1	RRCID ->	257141	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9890 - 9920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	DLQ	G-10	15551	-0-	15551	55370	15441	2	110	9	Y	100	135	1	166
12	DLQ	G-10	12548	-0-	12548	67918	12375	2	173	9	Y	157	181	1	142
01		71183 X	3265	-0-	-67918	-0-	1025	1	2201	2	Y	35	29	1	148
							39	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
03		14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-			148
04		14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			148

BPA 740				WELL #:	2	RRCID ->	271043	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9914 - 9926		
11		18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-			234
12		19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-			234
01		17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			234
02		14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					N	-0-			234
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

BPA 740				WELL #:	3	RRCID ->	278822	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9874 - 9912		
11		0 W	21935	-0-	21935	1009749	21569	2	366	9	Y	333	448	1	76
12		0 W	16311	-0-	16311	1026060	16112	2	199	9	Y	181	209	1	48
01		0 W	12947	-0-	12947	1039007	4043	1	8688	2	Y	196	161	1	83
							216	9							
02		1055509 X	16502	-0-	-1039007	-0-	4614	1	11625	2	Y	239	200	1	122
							263	9							
03		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	4009	1	11914	2	Y	182	200	1	104
							200	9							
04		21840 X	15256	-0-	-6584	-0-	3590	1	11427	2	Y	217	198	1	123
							239	9							

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION				90620 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARRIS					
TOMBALL GU 5				835707											
TOMBALL GU 5				WELL #:	5	RRCID ->	135259	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	5574	PERF.	5480 - 5488		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
ROBERTSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	051346	COMPL. DATE	10/07/1971	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, E. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	199860	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5443 - 5448		
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.		90620 023 293303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
		WELL #:	2	RRCID ->	189075	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5294 - 5298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
		WELL #:	1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	5366 - 6384	
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10 9	N	9		104
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-		104
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13 9	N	12		116
02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14 9	N	13		129
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2290	2	25 9	N	23		152
04	2070 N	1329	-0-	-741	-0-	1329	2		N	-0-		152

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2		90620 069 019752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
		WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5266 - 5268	
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	133	1	417 2	N	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	308	1	408 2	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300 2	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	88	1	169 2	N	-0-		-0-
03	713 N	49	-0-	-664	-0-	15	1	34 2	N	-0-		-0-
04	420 N	85	-0-	-335	-0-	9	1	76 2	N	-0-		-0-

BAKER, W. W.		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
		WELL #:	1 A	RRCID ->	119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	5272 - 5282	
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	319	1	998 2	N	-0-		88
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	682	1	903 2	N	-0-		88
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	466	1	1105 2	N	-0-		88
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	490	1	935 2	N	-0-		88
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	506	1	1096 2	N	-0-		88
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	165	1	1368 2	N	-0-		88

TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
		WELL #:	2 C	RRCID ->	008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345	
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2		N	-0-		-0-
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2		N	-0-		-0-
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		N	-0-		-0-
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	106	2		N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
		WELL #:	5	RRCID ->	091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198	
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		147
12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2		N	-0-		147
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2		N	-0-		147
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		147
03	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		N	-0-		147
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	965	2		N	-0-		147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
QUILTER, H. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5354 - 5363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5390 - 5396		
11		974 R	974	-0-	-0-	974	2	N	-0-			167
12		987 R	987	-0-	-0-	987	2	N	-0-			167
01		1069 R	1069	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			167
02		992 R	992	-0-	-0-	992	2	N	-0-			167
03		1087 R	1087	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			167
*04		1097 R	1097	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 5480 - 5491		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6"		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5429 - 5439				
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TOMBALL GU 7		WELL #: 2 C		RRCID -> 008584		COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5497 - 5516		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 8		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #: 2 T		RRCID -> 008585		COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 5496 - 5506				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750												
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507												
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390												
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2	N	-0-			-0-
12		527 N	328	-0-	-199	-0-	328 2	N	-0-			-0-
01		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2	N	-0-			-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
*04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412												
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
12		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
04		450 N	387	-0-	-63	-0-	387 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) //CONT.// 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (KOB3) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1488 #	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1392 #	1228	-0-	-164	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*04	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	510 #	271	-0-	-239	-0-	271	2		N	-0-			70
12	527 #	193	-0-	-334	-0-	193	2		N	-0-			70
01	372 #	130	-0-	-242	-0-	130	2		N	-0-			70
02	348 #	126	-0-	-222	-0-	126	2		N	-0-			70
03	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2		N	-0-			70
*04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			70

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 - 5941
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-		-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:		22	RRCID ->	207934	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6248 - 6255				
11	3000 #	2983	-0-	-17	-0-	2179	3	804	9	N	731	703	1	1	8	62
12	3162 #	3160	-0-	-2	-0-	2221	3	939	9	N	854	843	1	1	8	72
01	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2175	3	1005	9	N	914	928	1	1	8	57
02	2958 #	1810	-0-	-1148	-0-	941	3	869	9	N	790	794	1	1	8	52
03	3162 #	3139	-0-	-23	-0-	2191	3	948	9	N	862	855	1	1	8	58
*04	3090 #	2954	-0-	-136	-0-	2106	3	848	9	N	771	765	1	1	8	63

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155401	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	1513 - 1518
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

MAGNOLIA REALTY		WELL #:		1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 - 1676
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	1
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	1
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	Y	-0-	1

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TREICHEL, F.		WELL #: 7		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556		
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-	-0-
02	406 #	135	-0-	-271	-0-	135	2	N	-0-	-0-
03	434 #	175	-0-	-259	-0-	175	2	N	-0-	-0-
04	420 #	181	-0-	-239	-0-	181	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
PETRICH, THERESA		WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 - 2712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)				90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
SCHERER, W. B.		WELL #:		9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	2726 - 2731
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2860 - 2863
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325 - 3337
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	140	1	185	2	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	222	2	N	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	2	N	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	124	1	267	2	N	-0-	-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT #2				WELL #:	1D	RRCID ->	193084	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3366 - 3368
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-	-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-	-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-	-0-	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
PARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660	- 3718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA			WELL #:	2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460	- 3470
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
MARTENS, HULDA			WELL #:	1	RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440	- 5455
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
HILLEGIST, E. TR. 2			WELL #:	2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522	- 5538
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)			90620 782		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707										
TOMBALL GU 9			WELL #:	21	RRCID ->	051663	COMPL. DATE	11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5483	- 5490
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE)			90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
HILLEGEIST, E.			WELL #:	5	RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	5486	- 5494
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MARTENS, HULDA		WELL #:	1	RRCID ->	183652	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 6704 - 6712			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL GAS UNIT 2		WELL #:	1X	RRCID ->	173583	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4032 - 4038			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	461	-0-	461	461	461 2	N	-0-			-0-
*04		2011 X	1550	-0-	-461	-0-	1550 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
JAMEX, INC.		429659										
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707			
11		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	357 1	2351 2	Y	3		34
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	497 1	1913 2	Y	6		40
01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	438 1	1796 2	Y	7		47
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	405 1	1385 2	Y	42		89
03		DLQ G-10	614	-0-	614	614	127 1	486 2	Y	1		90
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	614	1 9		Y	NO RPT		90

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.// 90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 1		RRCID -> 242710	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 12717	PERF. 8815	- 8835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	3094	-0-	94	3043	405 1	2670 2	Y	17		58
12	3100 N	1304	-0-	-1796	1247	19 9	1029 2	Y	7		65
01	2870 N	1623	-0-	-1247	-0-	8 9	1293 2	Y	13		78
02	1972 X	897	-0-	-1075	-0-	14 9	669 2	Y	30		108
03	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	195 1	1760 2	Y	7		115
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	2230	33 9		Y	NO RPT		115
						8 9					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498	PERF. 8611	- 8862	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8410	- 8439	
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		123
12	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		123
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		123
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-		123
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		123
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		123
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498	PERF. 8862 - 8868
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452	PERF. 8818	- 8838	
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
12	837 #	76	-0-	-761	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	899 #	150	-0-	-749	-0-	150 3		N	-0-		-0-
02	841 #	130	-0-	-711	-0-	130 3		N	-0-		-0-
03	899 #	80	-0-	-819	-0-	80 3		N	-0-		-0-
*04	690 #	188	-0-	-502	-0-	185 3	3 9	N	3	3 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (10650)		90626 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 1		RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #: 2-U		RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOMBALL, SE. (11700)		90626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719			
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	345	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8 9 N	7	168 1 184	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	184	
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2	N	-0-	184	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	184	
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11 9 N	10	194	
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735			
11	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2	N	-0-	255	
12	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	2350	2	25 9 N	23	278	
01	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	2007	2	N	-0-	278	
02	2291 X	2041	-0-	-250	-0-	2041	2	N	-0-	278	
03	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2	N	-0-	278	
04	2340 X	1871	-0-	-469	-0-	1835	2	36 9 N	33	164 1 147	
COX, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748			
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21 9 N	19	94	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20 9 N	18	112	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	112	
02	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2	N	-0-	112	
03	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2	N	-0-	112	
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	812	2	22 9 N	20	132	

				90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
				292850								
TOMBALL, SE. (12,250)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				1	087396	01/30/1980	12407	12268	- 12289			
COX, L.L. GAS UNIT												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				4	211585	07/22/2005	13262	12852	- 12874			
11	960 X	783	-0-	-177	-0-	783 2		N	-0-			149
12	1023 X	914	-0-	-109	-0-	899 2	15 9	N	14			163
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			163
02	957 X	778	-0-	-179	-0-	778 2		N	-0-			163
03	899 X	691	-0-	-208	-0-	691 2		N	-0-			163
04	1440 X	710	-0-	-730	-0-	673 2	37 9	N	34	176 1		21

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TRESSLER, LILLIE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				4	031001	10/08/1976	5650	3985	- 4000			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRESLER, LILLIE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				2	063830	09/23/1973	5650	4363	- 4366			
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				2	109010	02/08/1984	5650	4362	- 4370			
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-

TRESLER, LILLIE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
				1	180658	01/02/2001	5666	4420	- 4424			
11	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)		90809 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
TACQUARD, GEORGE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 224962		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRANS-TEX (2800, E.)		90970 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341								
MERTA, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.		697952								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF. 11806 - 11906		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		//CONT.//		91016 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.		//CONT.//		697952									
HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739	PERF.	12274 - 12312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	498 1	3772 2	Y	109			248
							120 9						
12		4402 X	3589	-0-	-813	-0-	498 1	2988 2	Y	94	173 1		169
							103 9						
01		4991 X	2539	-0-	-2452	-0-	349 1	2070 2	Y	109	174 1		104
							120 9						
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			Y	-0-			104
03		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			104
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	59	134 1		29

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER		
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	126600	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10545 - 10570	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371									
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7605 - 7611	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	85 D	RRCID ->	085542	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7477 - 7517
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)		91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 7610 - 7614
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-		8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643		Y	NO RPT		8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)		91264 217		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7624 - 7636
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7727 - 7751
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 - 7826
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089 - 8093		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371										
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8292		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
JSB PETROLEUM			448030										
STATE TRACT 18-19 D			WELL #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
RECLASSIFIED TO OIL					02/10/1992								

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEMON, RICHARD G.		496332										
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005												

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	26280	X	19585	-0-	-6695	-0-	1229 1	16158 3	N	1998	2001 1	338
							2198 9					
12	26722	X	18497	-0-	-8225	-0-	1270 1	15058 3	N	1972	1991 1	319
							2169 9					
01	25482	X	16256	-0-	-9226	-0-	1270 1	13016 3	N	1791	1821 1	289
							1970 9					
02	21141	X	14397	-0-	-6744	-0-	1188 1	11316 3	N	1721	1630 1	380
							1893 9					
*03	19530	X	14413	-0-	-5117	-0-	1270 1	11140 3	N	1821	1809 1	392
							2003 9					
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-			N	1684	1797 1	279

TRULL GAS UNIT		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		747012										
		WELL #:		RRCID -> 272228		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	10950	X	7145	-0-	-3805	-0-	656 1	5459 3	N	936	899 1	176
							1030 9					
12	10912	X	7890	-0-	-3022	-0-	678 1	6141 3	N	974	901 1	249
							1071 9					
01	10912	X	6896	-0-	-4016	-0-	678 1	5314 3	N	822	886 1	185
							904 9					
02	8091	X	3671	-0-	-4420	-0-	459 1	2747 3	N	423	543 1	65
							465 9					
*03	7812	X	109	-0-	-7703	-0-	109 3		N	-0-		65
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-			N	49		114

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (6100)
EQUIPMENT HOT LINE
WILCOX, H. C.

91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
253311
WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
STATE TRACT 39A

91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
681327
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK
HUNT OIL COMPANY
N. HAROLD HUNT

91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
416330
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

11	1500 #	949	-0-	-551	-0-	240	1	687	2	N	20	190	1	103
						22	9							
12	1736 #	878	-0-	-858	-0-	248	1	397	2	N	212	192	1	123
						233	9							
01	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	248	1	1725	2	N	20			143
						22	9							
02	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1667	2	N	17			160
						19	9							
03	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	232	1	1740	2	N	20			180
						22	9							
*04	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	240	1	1714	2	N	15			195
						17	9							

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.
BATCHELDER ET AL

91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
448039
WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700)
STARBURST ENERGY, INC.
ELLIS, LOU ALICE ET AL

92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
815131
WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND)		92360 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
LGDC CORPORATION		500227												
SHMIDL-BROOKS		WELL #:	1A	RRCID ->	215744	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11514 PERF.11384 - 11434					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
NASH, HANNAH		WELL #:	3	RRCID ->	129832	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10802 - 10860					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
NASH, HANNAH		WELL #:	3	RRCID ->	125468	COMPL. DATE	10/04/1987	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10930 - 10959					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		5		RRCID ->		127418		COMPL. DATE		05/20/1988		TOTAL DEPTH		11330 PERF.10663 - 10684	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

NASH, HANNAH		WELL #:		4		RRCID ->		128149		COMPL. DATE		02/18/1988		TOTAL DEPTH		11653 PERF. 5650 - 5738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID ->		246607		COMPL. DATE		12/12/2008		TOTAL DEPTH		11918 PERF.10175 - 10188	
MURFF, BILLY		WELL #:		4											
11	5475	5475	-0-	-0-	-0-	5187	3	288	9	Y	262	181	1	206	
12	4867 #	4810	-0-	-57	-0-	4514	3	296	9	Y	269	318	1	157	
01	4913 R	4913	-0-	-0-	-0-	4608	3	305	9	Y	277	308	1	126	
02	5095	5095	-0-	-0-	-0-	4843	3	252	9	Y	229	135	1	220	
03	5673 #	5371	-0-	-302	-0-	5084	3	287	9	Y	261	278	1	203	
04	5490 #	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			203	

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

UMBRELLA POINT (F- 9)		92388 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771								
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #:	11-L	RRCID ->	140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 8556 - 8559
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (F-24)		92388 945		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771								
STATE TRACT 87		WELL #:	12	RRCID ->	177897	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10650 - 10774
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (F-28)		92388 948		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771								
STATE TRACT 86		WELL #:	1RL	RRCID ->	172916	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11100 - 11144
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT 72		WELL #:	1	RRCID ->	260514	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	12931	PERF.12377 - 12559
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)		92392 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771								
STATE TRACT 74		WELL #:	10	RRCID ->	169064	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10355 - 10437
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 86		WELL #:	1RU	RRCID ->	172915	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	11249	PERF. 9960 - 9982
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
GOLDENROD GAS, INC.		313121									
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 1	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1	N	-0-			-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2880 X	1838	-0-	-1042	-0-	933 1	Y	35	24	1	20
12	2573 X	1487	-0-	-1086	-0-	990 1	Y	34	33	1	21
01	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	921 1	Y	39	36	1	24
02	2262 X	841	-0-	-1421	-0-	773 1	Y	62	61	1	25
03	1891 X	790	-0-	-1101	-0-	745 1	Y	41	60	1	6
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-		Y	43	33	1	16

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7582 - 8388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	28	-0-	28	27	1	1	2			-0-
02		14B2 EXT	3198	-0-	3198	974	1	2199	2	Y	23	14 1 9
						25	9					
03		14B2 EXT	1623	-0-	1623	4849	1	1120	2	Y	21	27 1 3
						23	9					
*04		4849 X	-0-	-0-	-4849	-0-				Y	-0-	3 1 -0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	8838 - 8842
11		1740 N	239	-0-	-1501	-0-	16	1	220	2	Y	3 27
							3	9				
12		1798 N	177	-0-	-1621	-0-	18	1	152	2	Y	6 23 1 10
							7	9				
01		1457 N	202	-0-	-1255	-0-	17	1	182	2	Y	3 13
							3	9				
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0- 13
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1 2 1 12
							1	9				
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	7 9 1 10
							8	9				

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	10731 - 11067
11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1103	1	23	9	Y	21 111
12		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1121	1	32	9	Y	29 44
01		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1026	1	531	2	Y	44 88
							48	9				
02		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	861	1	556	2	Y	36 124
							40	9				
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	796	1	800	2	Y	37 18 1 143
							41	9				
04		1560 N	1263	-0-	-297	-0-	833	1	391	2	Y	35 94 1 84
							39	9				

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10066 - 10080
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	1	11	9	Y	10 8 1 6
12		837 N	472	-0-	-365	-0-	452	1	8	2	Y	11 10 1 7
							12	9				
01		1116 N	790	-0-	-326	-0-	789	1	1	9	Y	1 7 1 1
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	666	1	26	9	Y	24 15 1 10
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	646	1	15	9	Y	14 22 1 2
04		750 N	716	-0-	-34	-0-	703	1	13	9	Y	12 10 1 4

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2840 - 2866
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721											
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

LANGHAM, W. W. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14													

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006						
11	1470 X	1067	-0-	-403	-0-	1016	1	15	2	Y	33	23	1	19
						36	9							
12	1488 X	1044	-0-	-444	-0-	1003	1	41	9	Y	37	33	1	23
01	1674 X	772	-0-	-902	-0-	736	1	36	9	Y	33	36	1	20
02	1566 X	1292	-0-	-274	-0-	762	1	486	2	Y	40	44	1	16
						44	9							
03	3100 N	3903	-0-	803	803	832	1	2986	2	Y	77	82	1	11
						85	9							
*04	3000 N	4128	-0-	1128	1931	899	1	3149	2	Y	73	57	1	27
						80	9							

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320						
11	3660 X	2892	-0-	-768	-0-	1044	1	1807	2	Y	37	41	1	21
						41	9							
12	3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	1072	1	1110	2	Y	21	29	1	13
						23	9							
01	3782 X	2258	-0-	-1524	-0-	1018	1	1205	2	Y	32	25	1	20
						35	9							
02	3538 X	2257	-0-	-1281	-0-	841	1	1370	2	Y	42	45	1	17
						46	9							
03	3534 X	2628	-0-	-906	-0-	812	1	1786	2	Y	27	40	1	4
						30	9							
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	873	1	1479	2	Y	29	22	1	11
						32	9							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380 X	2723	-0-	-4657	-0-	1059 1	1657 2	N	6		82
12	8680 X	2411	-0-	-6269	-0-	1072 1	1327 2	N	11	67 1	26
01	8680 X	3269	-0-	-5411	-0-	1184 1	2061 2	N	22		48
02	8120 X	5100	-0-	-3020	-0-	1003 1	4056 2	N	37		85
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	952 1	5841 2	N	42	14 1	113
*04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1087 1	6353 2	N	35	78 1	70

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172	
11	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	941 1	582 2	N	31	29 1	18
12	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	987 1	328 2	N	6	20 1	4
01	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	968 1	503 2	N	8	7 1	5
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	820 1	693 2	N	29	22 1	12
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	782 1	886 2	N	27	35 1	4
04	1440 N	1165	-0-	-275	-0-	827 1	303 2	N	32	24 1	12

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078	
11	5340 X	4167	-0-	-1173	-0-	1087 1	3029 2	N	46	66 1	26
12	5766 X	3324	-0-	-2442	-0-	1173 1	2109 2	N	38	41 1	23
01	5766 X	3234	-0-	-2532	-0-	1102 1	2084 2	N	44	40 1	27
02	5394 X	3929	-0-	-1465	-0-	960 1	2952 2	N	15	36 1	6
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	919 1	3781 2	N	42	42 1	6
*04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	982 1	3510 2	N	30	25 1	11

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414	
11	3330 X	1159	-0-	-2171	-0-	1058 1	101 9	N	92	92 1	52
12	2015 X	1303	-0-	-712	-0-	905 1	301 2	N	88	86 1	54
01	1271 X	935	-0-	-336	-0-	808 1	127 9	N	115	99 1	70
02	1189 X	721	-0-	-468	-0-	641 1	80 9	N	73	114 1	29
03	1178 N	407	-0-	-771	-0-	357 1	50 9	N	45	68 1	6
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	811 1	54 9	N	49	37 1	18

ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10138 - 10146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #:	1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2940 - 2970	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)				92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481										
LGDC CORP SWD				WELL #:	2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF.	3078 - 5500	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEED, T. ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8118 - 8126	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LGDC CORP SWD				WELL #:	3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	397 1	413 9	Y	375	498 1		177
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	316 2	542 9	Y	493	396 1		274
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	591 2	641 9	Y	583	570 1		287
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	487	286 1		488
03	868 N	444	-0-	-424	-0-	26 2	418 9	Y	380	741 1		127
04	1200 N	456	-0-	-744	-0-	30 2	426 9	Y	387	187 1		327

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

11	1440 X	944	-0-	-496	-0-	397 1	547 9	Y	497	484 1		284
12	1488 X	754	-0-	-734	-0-	280 2	474 9	Y	431	385 1		330
01	1488 X	926	-0-	-562	-0-	524 2	402 9	Y	365	555 1		140
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	392	278 1		254
03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1296 2	580 9	Y	527	721 1		60
*04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1470 2	560 9	Y	509	182 1		387

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
 RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

11	5640 X	4833	-0-	-807	-0-	4833 2		N	-0-			100
12	5828 X	3948	-0-	-1880	-0-	3948 2		N	-0-			100
01	5828 X	5077	-0-	-751	-0-	5077 2		N	-0-			100
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-			100
03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-			100
*04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			100

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952										
JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	48810 X	17984	-0-	-30826	-0-	17881	2	103	9	N	94	121	1	147
12	50437 X	13442	-0-	-36995	-0-	13421	2	21	9	N	19	52	1	114
01	50437 X	7404	-0-	-43033	-0-	7392	2	12	9	N	11			125
02	31436 X	14018	-0-	-17418	-0-	14005	2	13	9	N	12	42	1	95
03	23312 X	12951	-0-	-10361	-0-	12951	2			N	-0-			95
04	17970 X	9315	-0-	-8655	-0-	9315	2			N	-0-			95

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014		
11	17130 X	7944	-0-	-9186	-0-	7822	2	122	9	N	111			250
12	17701 X	6974	-0-	-10727	-0-	6928	2	46	9	N	42			292
01	17701 X	5365	-0-	-12336	-0-	5365	2			N	-0-			292
02	14848 X	7079	-0-	-7769	-0-	7079	2			N	-0-			292
03	13609 X	5504	-0-	-8105	-0-	5504	2			N	-0-			292
04	7950 X	4790	-0-	-3160	-0-	4729	2	61	9	N	55			347

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655										
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868		
11	25950 X	17768	-0-	-8182	-0-	17234	2	534	9	Y	485	542	1	54
12	26815 X	21917	-0-	-4898	-0-	21041	2	876	9	Y	796	762	1	88
01	23870 X	20768	-0-	-3102	-0-	20005	2	763	9	Y	694	717	1	65
02	20967 X	19419	-0-	-1548	-0-	18749	2	670	9	Y	609	602	1	72
03	21917 X	10623	-0-	-11294	-0-	10242	2	381	9	Y	346	281	1	137
*04	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	25570	2	807	9	Y	734	718	1	153

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268		
11	58020 X	44550	-0-	-13470	-0-	43992	2	558	9	Y	507	569	1	57
12	59954 X	59286	-0-	-668	-0-	58369	2	917	9	Y	834	799	1	92
01	58652 X	57992	-0-	-660	-0-	57191	2	801	9	Y	728	752	1	68
02	53447 X	53447	-0-	-0-	-0-	52744	2	703	9	Y	639	631	1	76
03	57846 X	40728	-0-	-17118	-0-	40126	2	602	9	Y	547	443	1	180
04	55980 X	51355	-0-	-4625	-0-	50387	2	968	9	Y	880	864	1	196

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN)				93137 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952										
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9222 - 9630		
11	193530 X	6889	-0-	-186641	-0-	6856	2	33	9	N	30			174
12	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1628	2			N	-0-			174
01	1674 X	255	-0-	-1419	-0-	101	2	154	9	N	140			314
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	152	344	1	122
03	7130 X	1550	-0-	-5580	-0-	1427	2	123	9	N	112			234
04	6900 X	6533	-0-	-367	-0-	6263	2	270	9	N	245			479

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #: 1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 13020 - 13130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11580 #	8413	-0-	-3167	-0-	279 1	7824 2	Y	282	180 1	3 8	259
						310 9						
12	14316	14316	-0-	-0-	-0-	307 1	13785 2	Y	204	349 1	4 8	110
						224 9						
01	16031	16031	-0-	-0-	-0-	291 1	15501 2	Y	217	185 1	2 8	140
						239 9						
02	14492	14492	-0-	-0-	-0-	287 1	13962 2	Y	221	185 1	4 8	172
						243 9						
*03	11615	11615	-0-	-0-	-0-	288 1	11128 2	Y	181	173 1	3 8	177
						199 9						
04	10500	9199	-0-	-1301	-0-	300 1	8643 2	Y	233	182 1	6 8	222
						256 9						

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8030 - 8160		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
OSAGE		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150		
11	32490 X	31528	-0-	-962	-0-	300 1	30676 2	N	502	736 1		132
						552 9						
12	33015 X	31915	-0-	-1100	-0-	304 1	31039 2	N	520	372 1	1 8	279
						572 9						
01	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	310 1	33613 2	N	596	558 1		317
						656 9						
02	34228 X	34228	-0-	-0-	-0-	290 1	33346 2	N	538	558 1		297
						592 9						
03	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	310 1	34386 2	N	665	739 1	1 8	222
						732 9						
*04	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	300 1	33001 2	N	636	734 1		124
						700 9						

STATE LEASE 108750		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		048169										
		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750		
11	33330 X	31481	-0-	-1849	-0-	300 1	30311 2	N	791	546 1	1 8	329
						870 9						
12	34441 X	32215	-0-	-2226	-0-	310 1	31345 2	N	509	552 1		286
						560 9						
01	34441 X	32473	-0-	-1968	-0-	310 1	31515 2	N	589	548 1		327
						648 9						
02	32219 X	24099	-0-	-8120	-0-	241 1	23386 2	N	429	566 1	1 8	189
						472 9						
03	43281 X	43281	-0-	-0-	-0-	310 1	42190 2	N	710	730 1		169
						781 9						
*04	38724 X	38724	-0-	-0-	-0-	300 1	37690 2	N	667	544 1		292
						734 9						

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					35

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

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

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220		
11	36210 X	26599	-0-	-9611	-0-	178 1	25958 3	Y	421 423 0	13
						463 9				
12	31310 X	25748	-0-	-5562	-0-	133 1	25075 3	Y	490 486 0	17
						1 4	539 9			
01	30163 X	25100	-0-	-5063	-0-	133 1	24340 3	Y	564 552 0	29
						7 4	620 9			
02	27869 X	22159	-0-	-5710	-0-	125 1	21393 3	Y	575 528 0	76
						8 4	633 9			
03	28210 X	22354	-0-	-5856	-0-	133 1	529 2	Y	422 450 0	48
						21219 3	9 4			
04	26610 X	21674	-0-	-4936	-0-	126 1	20936 3	Y	550 539 0	59
						7 4	605 9			

REID, D.		WELL #: 1		RRCID -> 232102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030		
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	9 3	2 9	Y	2 2 0	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	Y	1 1 0	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	2 2 0	-0-
						1 4	2 9			
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	1 1 0	-0-
						1 4	1 9			
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	Y	5 5 0	-0-
						6 9				

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007		
11	17280 X	14397	-0-	-2883	-0-	169 1	12886 3	Y	1220 1227 0	35
						1342 9				
12	17856 X	14695	-0-	-3161	-0-	508 1	12977 3	Y	1098 1098 0	35
						2 4	1208 9			
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	1036 1	12680 3	Y	1236 1210 0	61
						16 4	1360 9			
02	15834 X	13325	-0-	-2509	-0-	480 1	11244 3	Y	1441 1313 0	189
						16 4	1585 9			
03	15159 X	14310	-0-	-849	-0-	513 1	288 2	Y	1772 1769 0	192
						11540 3	20 4			
04	14610 X	13442	-0-	-1168	-0-	505 1	11441 3	Y	1330 1371 0	151
						33 4	1463 9			

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 13012 PERF.13154 - 13246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	183 1	1038 3	Y	92	92 0					4
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	55 1	1419 3	Y	121	120 0					5
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	80 1	1984 3	Y	158	153 0					10
02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	90 1	2111 3	Y	147	136 0					21
*03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	102 1	57 2	Y	157	159 0					19
04	2160 X	1682	-0-	-478	-0-	2274 3	3 4	Y	113	118 0					14
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948					
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	470 1	2237 3	Y	431	437 0					17
12	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	174 1	2386 3	Y	376	377 0					16
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	166 1	2089 3	Y	356	350 0					22
02	3074 X	2257	-0-	-817	-0-	146 1	1724 3	Y	346	318 0					50
*03	2728 X	2560	-0-	-168	-0-	163 1	47 2	Y	418	418 0					50
04	2640 X	2379	-0-	-261	-0-	1883 3	7 4	Y	311	322 0					39
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286					
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	296 1	1433 3	Y	417	421 0					11
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	459 9	1372 3	Y	337	338 0					10
01	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	91 1	1182 3	Y	319	314 0					15
02	1740 X	1503	-0-	-237	-0-	85 1	1020 3	Y	358	327 0					46
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	94 1	28 2	Y	409	413 0					42
*04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1112 3	5 4	Y	317	325 0					34
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870					
11	12660 X	12403	-0-	-257	-0-	696 1	9455 3	Y	2047	2040 0					65
12	13082 X	12179	-0-	-903	-0-	2252 9	9125 3	Y	2290	2274 0					81
01	13082 X	10369	-0-	-2713	-0-	530 1	8505 3	Y	938	967 0					52
*02	12238 X	8955	-0-	-3283	-0-	724 1	7301 3	Y	828	52 0	717 1				111
*03	10571 X	9455	-0-	-1116	-0-	769 1	184 2	Y	986	960 1					137
*04	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	7398 3	19 4	Y	931	50 0	937 1				81

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17220 X	12941	-0-	-4279	-0-	84	1	12113	3	Y	676	683	0			23
12	17484 X	13194	-0-	-4290	-0-	744	9									25
01	17391 X	13781	-0-	-3610	-0-	470	1	12011	3	Y	647	645	0			
02	15341 X	12097	-0-	-3244	-0-	1	4	712	9							
*03	14105 X	12552	-0-	-1553	-0-	495	1	12239	3	Y	942	915	0			52
04	13350 X	11249	-0-	-2101	-0-	11	4	1036	9							
						453	1	10607	3	Y	931	855	0			128
						13	4	1024	9							
						474	1	265	2	Y	1037	1048	0			117
						10657	3	15	4							
						437	1	9907	3	Y	801	826	0			92
						24	4	881	9							

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	89	1	508	3	Y	271	178	1			157
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	298	9									
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	227	194	1			190
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	1	4	250	9							
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	266	343	1			113
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	3	4	293	9							
						18	1	409	3	Y	197	177	1			133
						2	4	217	9							
						33	1	18	2	Y	296	339	1			90
						731	3	2	4							
						19	1	437	3	Y	171	4	0	179	1	78
						4	4	188	9							

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

11	18690 X	17032	-0-	-1658	-0-	1032	1	11329	3	Y	4246	4305	0			137
12	19313 X	14556	-0-	-4757	-0-	4671	9									
01	19313 X	14406	-0-	-4907	-0-	551	1	9900	3	Y	3722	3724	0			135
02	18067 X	12266	-0-	-5801	-0-	11	4	4094	9							
*03	19313 X	12507	-0-	-6806	-0-	769	1	8850	3	Y	4292	2721	0	1089	1	617
04	17040 X	10897	-0-	-6143	-0-	66	4	4721	9							
						756	1	8240	3	Y	2916	150	0	2949	1	434
						62	4	3208	9							
						798	1	204	2	Y	2943	2957	1			420
						8208	3	60	4							
						693	1	7675	3	Y	2215	34	0	2406	1	195
						92	4	2437	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12120 X	10411	-0-	-1709	-0-	119 1 834 9	9458 2 N	758	811 1	243
12	12431 X	10833	-0-	-1598	-0-	119 1 960 9	9754 2 N	873	937 1	179
01	12431 X	11371	-0-	-1060	-0-	387 1 947 9	10037 2 N	861	713 1	327
02	11629 X	10060	-0-	-1569	-0-	358 1 989 9	8713 2 N	899	860 1	366
03	10819 X	10092	-0-	-727	-0-	379 1 667 9	9046 2 N	606	765 1	207
04	10800 X	9772	-0-	-1028	-0-	362 1 842 9	8568 2 N	765	785 1	187

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	582 1 473 9	4807 2 N	430	398 1	185
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	832 1 710 9	6574 2 N	645	597 1	233
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	1045 1 848 9	7081 2 N	771	809 1	195
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	959 1 785 9	6453 2 N	714	766 1	143
03	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1034 1 828 9	7267 2 N	753	786 1	110
*04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1003 1 678 9	6695 2 N	616	568 1	158

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-		93
12	7750 X	311	-0-	-7439	-0-	311 4	N	-0-		93
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-		N	-0-		93
02	7250 X	94	-0-	-7156	-0-	94 4	N	-0-		93
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		93
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		93

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	434 1 36 9	1163 2 N	33		113
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	8 2 N	2		115
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		115
02	2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-		N	-0-		115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48	1			N	-0-	-0-
12	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	1			N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	51	1	11	2	N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-	-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890												
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947												
11	6690	87	-0-	-6603	14329	87	1			N	-0-	-0-
12	6913	51	-0-	-6862	7467	51	1			N	-0-	-0-
01	6913	76	-0-	-6837	630	52	1	24	2	N	-0-	-0-
02	639 R	9	-0-	-630	-0-	9	1			N	-0-	-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	111	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16												

VILLAGE MILLS, EAST (R)		93832 064		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
KUDERER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 173566		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6143 - 6146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
BP AMERICA 757		WELL #: 1		RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8456 - 8472	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943				
11	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	900	1	3312	2	N	209	190	1	149
						230	9							
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4587	2	242	9	N	220	191	1	178
01	4774 X	4271	-0-	-503	-0-	3833	2	438	9	N	398	380	1	196
02	4292 X	4096	-0-	-196	-0-	4051	2	45	9	N	41	200	1	37
03	DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	4407	2	223	9	N	203			240
04	DLQ G-10	3506	-0-	3506	8136	3290	2	216	9	N	196	362	1	74

BP AMERICA A-76 UNIT		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024				
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	2	1	122	2	N	7			67
						8	9							
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	284	2	4	9	N	4	1	1	70
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4			74
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	50	1	25
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	N	2			27
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5			32

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	36	1	1185	2	N	4			51
12	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	2252	2	105	9	N	95	6	1	140
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2213	2	79	9	N	72	185	1	27
02	1189 N	1046	-0-	-143	-0-	1045	2	1	9	N	1			28
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2555	2	105	9	N	95	96	1	27
04	2220 N	1505	-0-	-715	-0-	1443	2	62	9	N	56			83
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
11	20400 X	16905	-0-	-3495	-0-	482	1	16047	2	N	342	399	1	189
12	22010 X	19088	-0-	-2922	-0-	18616	2	472	9	N	429	415	1	203
01	22010 X	17405	-0-	-4605	-0-	17020	2	385	9	N	350	387	1	166
02	20590 X	16397	-0-	-4193	-0-	15982	2	415	9	N	377	385	1	158
03	DLQ G-10	19387	-0-	19387	19387	18962	2	425	9	N	386	371	1	173
04	DLQ G-10	18689	-0-	18689	38076	18291	2	398	9	N	362	385	1	150
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	175	1	5550	2	N	218	193	1	90
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5815	2	262	9	N	238	201	1	127
01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5549	2	213	9	N	194	200	1	121
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4927	2	178	9	N	162	192	1	91
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4966	2	199	9	N	181	190	1	82
*04	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4596	2	185	9	N	168	78	1	172
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	654	2	58	9	N	53			247
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	195	2	47	9	N	43	201	1	89
01	341 N	136	-0-	-205	-0-	82	2	54	9	N	49	86	1	52
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	42			94
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	105	2	50	9	N	45			139
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			139
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	596	1	211	2	N	12	195	1	51
12	930 N	856	-0-	-74	-0-	845	2	11	9	N	10			61
01	713 N	211	-0-	-502	-0-	199	2	12	9	N	11			72
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12			84
03	868 N	761	-0-	-107	-0-	744	2	17	9	N	15			99
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			99

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	317	-0-	317	29492	1 1	119 2	N	179	189 1		73
12	DLQ G-10	905	-0-	905	30397	197 9	400 9	N	364	381 1		56
01	2700 N	390	-0-	-2310	28087	259 2	131 9	N	119	100 1		75
02	0 W	221	-0-	221	28308	154 2	67 9	N	61			136
03	3100 N	569	-0-	-2531	25777	347 2	222 9	N	202	282 1		56
*04	3000 N	365	-0-	-2635	23142	220 2	145 9	N	132	107 1		81

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

11	420 N	357	-0-	-63	-0-	76 1	184 2	N	88			200
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	97 9	230 9	N	209	204 1		205
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	263 2	114 9	N	104	189 1		120
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	371 2	103 9	N	94			214
03	961 N	688	-0-	-273	-0-	532 2	156 9	N	142	196 1		160
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	539 2	124 9	N	113	101 1		172

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	208 1	578 2	N	257	197 1		255
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	283 9	365 9	N	332	398 1		189
01	899 N	551	-0-	-348	-0-	353 2	198 9	N	180	209 1		160
02	1044 N	643	-0-	-401	-0-	443 2	200 9	N	182	195 1		147
03	1240 N	805	-0-	-435	-0-	612 2	193 9	N	175	195 1		127
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	686 2	176 9	N	160	97 1		190

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.// 94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CAZA-MCMILLAN		WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7350 X	5404	-0-	-1946	-0-	894	1	4423	3	N	78
12	7595 X	5429	-0-	-2166	-0-	914	1	4454	3	N	133
01	7595 X	4804	-0-	-2791	-0-	884	1	3875	3	N	174
02	5887 X	1305	-0-	-4582	-0-	539	1	747	3	N	191
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	191
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	191

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
BASSI		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594			
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	21
12	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	1		N	-0-	21
01	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-	21
02	58 #	2	-0-	-56	-0-	2	2		N	-0-	21
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	21
*04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
12		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
01		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
02		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
03		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
04		0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050												
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329				
11		2970 X	417	-0-	-2553	-0-	190 1	93 2	N	122				864
12		3069 X	163	-0-	-2906	-0-	134 9	36 2	N	33				897
01		0 W	161	-0-	161	161	36 1	125 2	N	-0-				897
02		1849 X	1688	-0-	-161	-0-	874 1	625 2	N	172	185 1	780 7		104
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	189 9			91				195
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				7	176 1			26
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.		//CONT.// 94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.// 077031	WELL #: 6		RRCID -> 242449	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10870	- 10898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510 X	1289	-0-	-5221	-0-	825 1 63 9	401 2	N	57		285
12	5270 X	683	-0-	-4587	-0-	442 1 63 9	178 2	N	57		342
01	4464 X	238	-0-	-4226	-0-	54 1	184 2	N	-0-		342
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-	285 7	57
03	1333 X	152	-0-	-1181	-0-	92 1	60 2	N	-0-		57
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		57

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	- 11043			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30		30
*03	14B DENY	28	-0-	28	28	12 1 8 9	8 2	Y	7		37
04	14B DENY	50	-0-	50	78	10 1 34 9	6 2	Y	31	28 1	40

MOHICAN OPERATING, L.L.C. HEB GU		WELL #: 1		RRCID -> 221417	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10672	- 10708			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		53
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		54

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) SAMSON EXPLORATION, LLC ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2340 X	1773	-0-	-567	-0-	226 1	1541 2	N	5			157
12		2418 X	2379	-0-	-39	-0-	374 1	2001 2	N	4			161
01		2418 X	2175	-0-	-243	-0-	374 1	1790 2	N	10			171
02		2262 X	1810	-0-	-452	-0-	357 1	1447 2	N	5			176
03		2387 X	1932	-0-	-455	-0-	510 1	1421 2	N	1			177
04		2310 X	2228	-0-	-82	-0-	459 1	1759 2	N	9			186

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	-0-	7	7	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7			Y	1			1
*03	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	12	3 1	2 2	Y	-0-			1
04	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6	18	3 1	2 2	Y	1	1 1		1

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

11	T. A.	117	-0-	-0-	117	117	79 1	38 2	Y	-0-			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	117			Y	-0-			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	117			Y	-0-			6
*02	117 X		-0-	-0-	-117	-0-			Y	93			99
*03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	59 2	Y	25			124
*04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	1877 1	1134 2	Y	102	92 1		134

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		//CONT.//		94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
GOODALL-DOSS GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198853	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	13947	PERF.13824 - 13932
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	1	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015												

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)				94547 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	279975	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	13947	PERF.12722 - 12792
05	0	2035	-0-	2035	2145	1966	2	69	9	N	63	63
06	0	11493	-0-	11493	13638	10807	2	686	9	N	624	72
*07	41765 X	28127	-0-	-13638	-0-	384	1	26345	2	N	1271	245
08	39804 X	29890	-0-	-9914	-0-	1398	9	567	1	N	1182	507
09	38520 X	23099	-0-	-15421	-0-	576	1	21710	2	N	739	351
10	39804 X	22485	-0-	-17319	-0-	813	9	595	1	N	692	307
11	38520 X	23621	-0-	-14899	-0-	761	9	576	1	N	989	213
12	39804 X	26930	-0-	-12874	-0-	1088	9	595	1	N	1103	381
01	39804 X	20343	-0-	-19461	-0-	1213	9	595	1	N	759	384
02	37236 X	24303	-0-	-12933	-0-	835	9	557	1	N	834	471
03	39804 X	25816	-0-	-13988	-0-	917	9	595	1	N	970	510
04	38520 X	21742	-0-	-16778	-0-	1067	9	543	1	N	657	249
723 9												

WADSWORTH, S. (10,200)				94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
CORNELIUS B				WELL #:	1	RRCID ->	195512	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9957 - 9964
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3768 - 3867
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (10,200)		//CONT.// 94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4770 X	223	-0-	-4547	-0-	150	1	73	2	Y	-0-				149
12	1767 X	303	-0-	-1464	-0-	216	1	87	2	Y	-0-				149
01	0 W	138	-0-	138	138	32	1	106	2	Y	-0-				149
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	149	7		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	436	1	283	2	Y	-0-				-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21060 X	1302	-0-	-19758	-0-	693	1	337	2	Y	247				1182
						272	9								
12	7564 X	966	-0-	-6598	-0-	495	1	199	2	Y	247				1429
						272	9								
01	5983 X	628	-0-	-5355	-0-	142	1	486	2	Y	-0-				1429
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	1182	7		247
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	787	1	511	2	Y	10				257
						11	9								
*04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1493	1	902	2	Y	69	184	1		142
						76	9								

WADSWORTH, S. (11200)		94547 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

11	12	01	02	03	04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8	42
11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8					42
12		3472 X	1951	-0-	-1521	-0-	1951	2			N	-0-							42
01		3472 X	1855	-0-	-1617	-0-	1855	2			N	-0-							42
02		3248 X	1690	-0-	-1558	-0-	1690	2			N	-0-							42
03		2294 X	1745	-0-	-549	-0-	1745	2			N	-0-							42
04		2010 X	1761	-0-	-249	-0-	1761	2			N	-0-							42

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

11	12	01	02	03	04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-	2	2	8	N	-0-			-0-
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-				N	2	2	8					-0-
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

11	12	01	02	03	04	2370 X	2302	-0-	-68	-0-	2302	2			N	-0-			47
11		2370 X	2302	-0-	-68	-0-	2302	2			N	-0-							47
12		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-							47
01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-							47
02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-							47
03		2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2534	2			N	-0-							47
04		2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-							47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
 HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

11	12	01	02	03	*04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			43
11		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-							43
12		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	2	2	9	N	2							45
01		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	2	2	9	N	2							47
02		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-							47
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-							47
*04		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-							47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

11	12	01	02	03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)		94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027	
DUGAT A-588		WELL #: 1										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	25200	24757	-0-	-443	-0-	727 1	22040 2	N	1809	1846	1	227
12	26392	26392	-0-	-0-	-0-	1990 9	23582 2	N	1894	1754	1	367
01	25492	25492	-0-	-0-	-0-	727 1	22755 2	N	1872	2033	1	206
02	24422	24422	-0-	-0-	-0-	2083 9	21815 2	N	1732	1849	1	89
*03	25915	25915	-0-	-0-	-0-	678 1	23186 2	N	1798	1662	1	225
04	23100	-0-	-0-	-23100	-0-	2059 9		N	1727	1836	1	116
						702 1						
						1905 9						
						751 1						
						1978 9						

WARREN, SE (YEGUA 5100)		95297 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		RRCID -> 278813		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5126 - 5238	
ROMT		WELL #: 1										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	31470	4039	-0-	-27431	-0-	4017 2	22 9	N	20			109
12	32519	2825	-0-	-29694	-0-	2812 2	13 9	N	12			121
01	32519	-0-	-0-	-32519	-0-			N	154			275
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	173	1	112
03	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	10			122
04	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-			N	13			135

WEBSTER		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5640 - 5678	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2146										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 416		RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5447 - 5472	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5452 - 5479	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 5498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5457	- 5492
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 5532	- 5566
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 6033	PERF. 5430	- 5458
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5380	- 5395
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 6052	- 6058
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5630	- 5635
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5442	- 5470
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

11	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	78 1	1337 2	N	109	111 1	56
12	1116 N	856	-0-	-260	-0-	120 9	653 2	N	114	103 1	67
01	1116 N	668	-0-	-448	-0-	78 1	470 2	N	109	120 1	56
02	1479 N	1248	-0-	-231	-0-	120 9	1067 2	N	94	117 1	33
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	78 1	989 2	N	107	108 1	32
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	118 9	1271 2	N	103	99 1	36
						78 1					
						113 9					

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

11	22740 X	18247	-0-	-4493	-0-	204 1	17017 2	N	933	1019 1	146
12	23498 X	7737	-0-	-15761	-0-	1026 9	6630 2	N	821	844 1	123
01	23498 X	10114	-0-	-13384	-0-	204 1	8729 2	N	1074	983 1	214
02	21982 X	19789	-0-	-2193	-0-	903 9	18404 2	N	1074	1031 1	257
03	23498 X	20327	-0-	-3171	-0-	204 1	18713 2	N	1282	1387 1	152
*04	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	1181 9	21966 2	N	1033	1027 1	158
						204 1					
						1410 9					
						1136 9					

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

11	2737 N	2281	-0-	-456	-0-	2112 2	169 9	N	154	114 1	104
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	41 2	114 9	N	104	115 1	93
01	1550 X	230	-0-	-1320	-0-	188 2	42 9	N	38	102 1	29
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3175 2	204 9	N	185	62 1	152
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	206	214 1	144
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		144

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	1055 2	2523 9	N	2294	2327 1	727
12	2945 X	2372	-0-	-573	-0-	480 2	1892 9	N	1720	1816 1	631
01	2945 X	648	-0-	-2297	-0-	97 2	551 9	N	501	831 1	301
02	2755 X	104	-0-	-2651	-0-	15 2	89 9	N	81	168 1	214
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		214
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		214

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				(I)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	16500 X	14276	-0-	-2224	-0-	13763 2	513 9	513 9	N	466	524 1	524 1	289
12	17050 X	14642	-0-	-2408	-0-	14133 2	509 9	509 9	N	463	511 1	511 1	241
01	16616 X	13375	-0-	-3241	-0-	12865 2	510 9	510 9	N	464	558 1	558 1	147
02	14935 X	11855	-0-	-3080	-0-	11217 2	638 9	638 9	N	580	351 1	351 1	376
03	16058 X	15896	-0-	-162	-0-	15612 2	284 9	284 9	N	258	360 1	360 1	274
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-				N	NO RPT			274

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

11	17894	17894	-0-	-0-	-0-	10 1	17585 2	17585 2	N	272	372 1	372 1	85
						299 9							
12	18148	18148	-0-	-0-	-0-	10 1	17838 2	17838 2	N	273	188 1	188 1	170
						300 9							
01	17248	17248	-0-	-0-	-0-	10 1	17160 2	17160 2	N	71	150 1	150 1	91
						78 9							
02	16753	16753	-0-	-0-	-0-	10 1	16262 2	16262 2	N	437	376 1	376 1	152
						481 9							
03	18173	18173	-0-	-0-	-0-	10 1	17889 2	17889 2	N	249	189 1	189 1	212
						274 9							
*04	17406	17406	-0-	-0-	-0-	10 1	17122 2	17122 2	N	249	356 1	356 1	105
						274 9							

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10458 2	10 9	N	9		92
12		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10788 2	3 9	N	3		95
01		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10159 2	15 9	N	14		109
02		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10684 2	3 9	N	3		112
03		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11256 2	1 9	N	1		113
*04		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2		N	-0-		113

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

11		900 #	302	-0-	-598	-0-	302 2		N	-0-		-0-
12		868 #	138	-0-	-730	-0-	138 2		N	-0-		-0-
01		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
02		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
03		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
04		510 #	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)															
ESPADA OPERATING LLC															
WILBECK GU															
96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
254277															
WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
HITE GAS UNIT															
386310															
WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834															
11	8040	X	5522	-0-	-2518	-0-	740	1	4782	2	Y	-0-			240
12	8308	X	8039	-0-	-269	-0-	1081	1	6958	2	Y	-0-			240
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	1072	1	6692	2	Y	-0-			240
02	6815	X	6770	-0-	-45	-0-	966	1	5804	2	Y	-0-			240
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1013	1	5603	2	Y	-0-			240
04	7380	X	6232	-0-	-1148	-0-	649	1	5583	2	Y	-0-			240

MATTHYS-MCMILLAN GU															
WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	3	-0-	-9	-0-		3	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696															
11	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1539	1	9950	2	Y	15			78
							17	9							
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1525	1	9813	2	Y	2			80
							2	9							
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	1433	1	8948	2	Y	306	180	1	206
							337	9							
02	9918	X	9118	-0-	-800	-0-	1293	1	7763	2	Y	56	179	1	83
							62	9							
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	1345	1	7437	2	Y	147			230
							162	9							
04	10500	X	8030	-0-	-2470	-0-	836	1	7194	2	Y	-0-			230

PIERCE RANCH															
WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	4652	1	30067	2	Y	240
							231	9				
12		34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	4670	1	30053	2	Y	54
							1	9				
01		34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	4706	1	29389	2	Y	54
02		31367 X	31367	-0-	-0-	-0-	4452	1	26743	2	Y	27
							172	9				
03		32643 X	32643	-0-	-0-	-0-	4985	1	27578	2	Y	100
							80	9				
*04		32492 X	32492	-0-	-0-	-0-	3366	1	28968	2	Y	58
							158	9				

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
INLAND OCEAN, INC. 424607												
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189												
11		4890 #	35	-0-	-4855	-0-	8	1	27	2	N	48
12		5053 #	9	-0-	-5044	-0-	9	1			N	48
01		4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	48
02		2525 #	-0-	-0-	-2525	-0-					N	48
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	48

WHARTON, WEST (5580)		96728 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOC PIERCE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 200563		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5854 - 5863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014												

WHARTON JUNCTION, NORTH		96737 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CICO OIL & GAS COMPANY		153410										
OUTLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234337		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11911		PERF. 11168 - 11178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16												

WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAND HAWK, LLC		747071										
WHITE HEIRS		WELL #: 1 U		RRCID -> 273208		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7808 - 7816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-14)		97017 239		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ROGERS, B. B. GU 2		WELL #: 2 C		RRCID -> 201104		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8162 - 8165		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #: 2-C		RRCID -> 177245		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8342 - 8348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000										

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995										

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135

WHITES BAYOU, W. (F-15)			97021 220		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
BIGGS, ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 247836			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WICKIZER (WX CONS)			97212 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY	
FAMCOR OIL, INC.			261273									
BERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162282			COMPL. DATE 01/04/1997			TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	11

WICKIZER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 174378			COMPL. DATE 04/03/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394	
11	2700 X	2430	-0-	-270	-0-	2418	2	12	9	N	11	89
12	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2349	2	122	9	N	111	25
01	2821 X	1968	-0-	-853	-0-	1957	2	11	9	N	10	35
02	2639 X	1781	-0-	-858	-0-	1772	2	9	9	N	8	43
03	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1896	2	10	9	N	9	52
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	52

WIED (RHINEHART A SAND)			97240 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
MCKINLEY			WELL #: 1		RRCID -> 224956			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154

MCKINLEY			WELL #: 2		RRCID -> 265551			COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755	
11	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7074	2	117	9	N	106	83
12	7488	7488	-0-	-0-	-0-	7355	2	133	9	N	121	204
01	7249	7249	-0-	-0-	-0-	7122	2	127	9	N	115	129
02	6711	6711	-0-	-0-	-0-	6599	2	112	9	N	102	231
03	6727	6525	-0-	-202	-0-	6298	2	227	9	N	206	191
*04	6705	6705	-0-	-0-	-0-	6659	2	46	9	N	42	45

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)			97538 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO	
FAMCOR OIL, INC.			261273									
OGLETREE			WELL #: 4		RRCID -> 232648			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT		97692 001 479597		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		793130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON, CATHERINE -B-		97693 750 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908 - 11986
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887 - 19929
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 - 12040
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	406	-0-	406	406	29 1	351 2	Y	24	21 0	3	
						26 9						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-	3 0	-0-	
03	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843 - 12028
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				Y	-0-		-0-	
12	5425 X	46	-0-	-5379	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-	
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-			-0-	
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	

HENDERSON, WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213519	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 3600	- 3730	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11957	- 12070	
11	20550 X	19721	-0-	-829	-0-	1450	1	17115	2	Y	1051	994 0	138
						1156	9						
12	21235 X	19539	-0-	-1696	-0-	1333	1	17260	2	Y	860	955 0	43
						946	9						
01	21235 X	6790	-0-	-14445	-0-	494	1	6010	2	Y	260	274 0	29
						286	9						
02	19865 X	-0-	-0-	-19865	-0-					Y	-0-	29 0	-0-
03	14663 X	13391	-0-	-1272	-0-	1061	1	11517	2	Y	739	667 0	72
						813	9						
04	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-	72 0	-0-

WILLIS MARSH (13200)		97693 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655											
HENDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138	

HENDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006	
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	1369	2	127	9	Y	115	183 1	147
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1531	2	83	9	Y	75		222
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1506	2	193	9	Y	175	180 1	217
02	1450 N	745	-0-	-705	-0-	677	2	68	9	Y	62	200 1	79
03	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	1026	2	129	9	Y	117	4 1	192
04	1500 N	724	-0-	-776	-0-	596	2	128	9	Y	116	176 1	132

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220	- 13326	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038	- 13064
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118	- 15254
11	7590 X	6518	-0-	-1072	-0-	507 1	5991 2	Y	18	19 0		2
12	7843 X	7212	-0-	-631	-0-	517 1	6695 2	Y	-0-	2 0		-0-
01	7843 X	6791	-0-	-1052	-0-	515 1	6269 2	Y	6	5 0		1
02	7337 X	6325	-0-	-1012	-0-	445 1	5868 2	Y	11	10 0		2
03	6882 X	6592	-0-	-290	-0-	553 1	6006 2	Y	30	29 0		3
04	6660 X	6274	-0-	-386	-0-	536 1	5713 2	Y	23	23 0		3

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		WELL #:		835611	RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330	- 12378
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - P/A 04/07/16												

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		WELL #:		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
ACE PRODUCTIONS		WELL #:		003539								
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8132	- 8152
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		WELL #:		749152	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309	- 8340
11	DLQ G-10	2074	-0-	2074	5805	103 1	1971 2	Y	-0-			59
12	DLQ G-10	1701	-0-	1701	7506	85 1	1616 2	Y	-0-			59
01	DLQ G-10	2535	-0-	2535	10041	127 1	2408 2	Y	-0-			59
02	DLQ G-10	2437	-0-	2437	12478	481 1	1956 2	Y	-0-			59
*03	3000 N	2602	-0-	-398	12080	333 1	2269 2	Y	-0-			59
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	9770			Y	NO RPT			59

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197	- 8222
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81 1	1549 2	N	-0-			59
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	99 1	1878 2	N	-0-			59
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	96 1	1838 2	N	-0-			59
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	40 1	1748 2	N	-0-			59
*03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	250 1	1697 2	N	-0-			59
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607												
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607												
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	162	-0-	162	582	8 1	154	2	Y	-0-		168
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	650	4 1	64	2	Y	-0-		168
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	745	5 1	90	2	Y	-0-		168
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	885	3 1	137	2	Y	-0-		168
*03		962 N	77	-0-	-885	-0-	10 1	67	2	Y	-0-		168
04		90 N NO RPT		-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

11	40050	14308	-0-	-25742	341939	14253	2	55	9	N	50		150
12	41385	3032	-0-	-38353	303586	3024	2	8	9	N	7		157
01	41385	5380	-0-	-36005	267581	5370	2	10	9	N	9		166
02	38715	258	-0-	-38457	229124	258	2			N	-0-		166
03	8370	-0-	-0-	-8370	220754					N	-0-		166
04	8100	-0-	-0-	-8100	212654					N	-0-		166

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

11	DLQ	G-10	208	-0-	208	444	10 1	198	2	Y	-0-		59
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	475	2 1	29	2	Y	-0-		59
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	486	1 1	10	2	Y	-0-		59
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	508	1 1	21	2	Y	-0-		59
*03		557 N	49	-0-	-508	-0-	6 1	43	2	Y	-0-		59
04		11 N NO RPT		-0-	-11	-0-				Y	NO RPT		59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12863 - 12918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	161370	220365	-0-	58995	639910	1926	1	215823	2	N	2378	2336	1	150
12	2356758	207623	-0-	-2149135	-0-	2616	9	2046	1	N	1638	1705	1	83
01	166749	127515	-0-	-39234	-0-	1802	9	1817	1	N	899	725	1	257
02	155991	81278	-0-	-74713	-0-	989	9	1914	1	N	476	685	1	48
03	166749	44387	-0-	-122362	-0-	524	9	760	1	N	306	177	1	177
04	161370	22313	-0-	-139057	-0-	337	9	2398	1	N	116	148	1	145
						128	9							

WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
BUCKEYE				WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413 - 10436	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590										
STODDARD				WELL #:	1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	9958 - 10026	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			70
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	43	2	25	9	N	23			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			93
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			93
*04	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			93

WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048 - 11066	
11	4740 X	4408	-0-	-332	-0-	4391	2	17	9	N	15	168	1	72
12	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4774	2	22	9	N	20		8	92
01	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3770	2	9	9	N	8			100
02	4321 X	589	-0-	-3732	-0-	589	2			N	-0-			100
03	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4289	4226	2	63	9	N	57			157
04	DLQ G-10	5909	-0-	5909	10198	5802	2	107	9	N	97			254

WITT, LILLIE G/U				WELL #:	1	RRCID ->	114095	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11384 - 11408	
11	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-			233
12	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-			233
01	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-			233
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	81	2			N	-0-			233
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			233
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-			233

WIND HILL (TAYLOR) //CONT.// 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					155
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					155
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					155
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					155
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	711	2	415	9	N	377	381	1			151
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	409	2	44	9	N	40					191

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	491	1			216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	493	1			153
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	434	332	1			255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	464	507	1			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	481	1			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	165	1			146

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3233 - 3394

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)			98085 925		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY			677770												
DAUGHERTY			WELL #: 1		RRCID -> 258105			COMPL. DATE 03/28/2010			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	4800 #	3833	-0-	-967	-0-	125	1	3658	2	N	45	1	8		139
						50	9								
12	4743 #	3732	-0-	-1011	-0-	132	1	3570	2	N	27	104	1		62
						30	9								
01	4743 #	4130	-0-	-613	-0-	133	1	3936	2	N	55	2	8		115
						61	9								
02	4437 #	3728	-0-	-709	-0-	116	1	3554	2	N	53	1	8		167
						58	9								
03	4185 #	4004	-0-	-181	-0-	125	1	3820	2	N	54				221
						59	9								
04	3990 #	3730	-0-	-260	-0-	121	1	3603	2	N	5	4	8		221
						6	9								

WITHERS, NORTH			98290 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
PIERCE ESTATES, INC.			WELL #: 17		RRCID -> 106819			COMPL. DATE 08/14/1983			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED			49B			CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200												
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 233274			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES			WELL #: C244		RRCID -> 258681			COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WITHERS, NORTH (-F-)			98290 284		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200												
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 192264			COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

WITHERS, NORTH (-F-)		//CONT.//		98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
LHA		WELL #:		1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5639 - 5640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5100	2880	-0-	-2220	-0-	2880	2		N	-0-			139
12	5270	3688	-0-	-1582	-0-	3688	2		N	-0-			139
01	5270	4198	-0-	-1072	-0-	4198	2		N	-0-			139
02	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			139
*03	3193 #	3032	-0-	-161	-0-	3032	2		N	-0-			139
04	3570 #	3100	-0-	-470	-0-	3100	2		N	-0-			139

WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE ESTATES		WELL #:		94	RRCID ->	115264	COMPL. DATE	02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5240 - 5250	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC.				WELL #:	57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	5274 - 5279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE EST. INC.		WELL #:		43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)				98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GARRETT, W. D. GU		WELL #:		1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	13286 - 14804	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		9
12	1612 X	910	-0-	-702	-0-	910	2			N	-0-		9
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		9
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-		9
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		9
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		9

WOLFSBANE (YEGUA)		98429 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
BUFFCO PRODUCTION INC. ROBINSON -A-		106406		WELL #: 1		RRCID -> 227028		COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMPION INTERNATIONAL		386310		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
CHAMPION INTERNATIONAL		386310		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
B & B OIL, INC. WINTERMAN		039791		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		474900		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		474900		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS		99035 200 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRISON LTD. HALEY		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #:	1	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896					
11	80010 X	77271	-0-	-2739	-0-	300 1390	1 9	75581	2	N	1264	1161	1	1	8	332
12	82026 X	78668	-0-	-3358	-0-	310 1337	1 9	77021	2	N	1215	1247	1	1	8	299
01	81995 X	78139	-0-	-3856	-0-	310 1414	1 9	76415	2	N	1285	1219	1	1	8	364
02	75864 X	72562	-0-	-3302	-0-	290 1417	1 9	70855	2	N	1288	1441	1	2	8	209
03	80693 X	76968	-0-	-3725	-0-	310 1568	1 9	75090	2	N	1425	1471	1	1	8	162
04	77280 X	69759	-0-	-7521	-0-	297 1346	1 9	68116	2	N	1224	1077	1	2	8	307

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	123774 X	123774	-0-	-0-	-0-	300 1 1927 9	121547 2	N	1752	1742 1	1 8 271
12	125521 X	125521	-0-	-0-	-0-	310 1 1900 9	123311 2	N	1727	1770 1	1 8 227
01	126939 X	126939	-0-	-0-	-0-	310 1 1882 9	124747 2	N	1711	1586 1	1 8 351
02	120828 X	120828	-0-	-0-	-0-	290 1 1660 9	118878 2	N	1509	1436 1	1 8 423
03	129110 X	129110	-0-	-0-	-0-	310 1 2141 9	126659 2	N	1946	2155 1	2 8 212
04	123780 X	117305	-0-	-6475	-0-	297 1 1714 9	115294 2	N	1558	1463 1	1 8 306

ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11166 - 11709

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2012 - P/A 06-11-2012

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF. 10654 - 10852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			217
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	5					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	8					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	60					139
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

COCHRAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26851 09/16/2014																

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					228
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					231
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					232
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					41
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91