
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		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		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050																	
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11184 - 11393								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2				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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900																	
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528													
LOUISIANA PACIFIC		WELL #:		1		RRCID -> 203856		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 14498 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1		RRCID -> 220291		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1		RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1		RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 15857 PERF. 15650 - 15660							
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976					N	-0-					-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599															
STATE LEASE 103230		WELL #:		0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
CASEY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 174462		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXACO FEE "B"				WELL #:		2		RRCID -> 192898		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KERR-MCGEE				WELL #:		4		RRCID -> 251317		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS-KELLEY				WELL #:		1		RRCID -> 273644		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 15548 PERF.15105 - 15127							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRRELL-COMBEST B				WELL #:		1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BBX OPERATING, L.L.C.				058908															
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2		RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A									
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716														
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595														
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	210891	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	12717 - 13365						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255248	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	11294 - 12200						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CALLOWAY EXPLORATION, INC.				125085														
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	270687	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13600 - 15262						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180														
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF.	N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT														CNTY: HARRIS	
CIMAREX ENERGY CO.															
HANKAMER CYPRESS															
WELL #: 1 RRCID -> 242711 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.															
BROUSSARD-HEBERT C															
WELL #: 1 RRCID -> 247083 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015															

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.															
JOHNSON, B. P.															
WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP AMERICA A-62															
WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13778 PERF. 8588 - 8762															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RHINO															
WELL #: 1 RRCID -> 275605 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4194 - 4200															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

BARROW RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 186608		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 20700 PERF. 14272 - 14287			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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	*	AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9027					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9027					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9027					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9027					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9027					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489											
COULTER, JOHN				WELL #:		1		RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10489 - 10511	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 206882		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9124 - 9238	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

TYTEX		WELL NO. 1		GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 258982		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1		RRCID -> 276145		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A					
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1		RRCID -> 277248		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A					
05	SHUT	IN	16304	-0-	16304	54567	16285	2	19 9	N	17				183
06	SHUT	IN	4544	-0-	4544	59111	4538	2	6 9	N	5				188
07	SHUT	IN	5294	-0-	5294	64405	5290	2	4 9	N	4				192
08	SHUT	IN	5987	-0-	5987	70392	5987	2		N	-0-				192
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	70392				N	56				248
*10	SHUT	IN	846	-0-	846	71238	846	2		N	-0-				248

MAXWELL, ROBERT D.		WELL #:		1		RRCID -> 277249		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A					
05	SHUT	IN	10475	-0-	10475	72802	10462	2	13 9	N	12				106
06	SHUT	IN	441	-0-	441	73243	440	2	1 9	N	1				107
07	SHUT	IN	3631	-0-	3631	76874	3629	2	2 9	N	2				109
08	SHUT	IN	6131	-0-	6131	83005	6131	2		N	-0-				109
09	SHUT	IN	3534	-0-	3534	86539	3531	2	3 9	N	3				112
10	SHUT	IN	831	-0-	831	87370	828	2	3 9	N	3				115

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
WOOD, VALDA		WELL #:		1		RRCID -> 179465		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF. 12690 - 12730					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT														
GEMARMI INC.														
WILSON, SUE SANFORD ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 272842 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A														
M 0														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
05 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.														
PRASIFKA, JOE TERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328														
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MECHURA, T. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395														
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405														
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NORTH CIRCLE FARMS, INC.														
WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677														
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 63 RRCID -> 179995 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010														
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 236			00006 001 386310			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK					
						RRCID -> 180010			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10812 - 10848					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	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				
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

KEITH & DOWLEN					WELL #:	3	RRCID -> 181877			COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 5382			PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

KGFCU (1B)					WELL #:	5404 D	RRCID -> 189751			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 2862 - 2866				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	134	RRCID -> 242383			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10785			PERF. 8776 - 8792				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

JAMEX, INC. VASTAR-TEMPLE INLAND					429659 WELL #:	1	RRCID -> 179986			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10612 - 10620				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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

		VASTAR BONNER				WELL #:		1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396 - 14473				
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

		JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685														
		BLACKSTONE				WELL #:		1H		RRCID -> 182595		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14230 - 18605				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

		JHP OPERATING, LLC				432463														
		HENRY FEE				WELL #:		1		RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

		JOY RESOURCES, INC.				447952														
		TAYLOR JOSEY				WELL #:		1		RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

		KD ENERGY, LLC				452996														
		MATL				WELL #:		1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

WILDCAT														CNTY: WHARTON	
KEBO OIL & GAS, INC.															
GRACE BLESSING															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINN OPERATING, INC.															
PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 160370															
COMPL. DATE 08/15/1996															
TOTAL DEPTH 12029															
PERF. 10830 - 11932															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOW-END OIL LLC															
BLACK STONE A-535															
WELL #: 1															
RRCID -> 266927															
COMPL. DATE 04/26/2012															
TOTAL DEPTH 13183															
PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP															
SOUTH MAYS UNIT 6															
WELL #: 23															
RRCID -> 166845															
COMPL. DATE 03/23/1997															
TOTAL DEPTH 14900															
PERF. 12610 - 12620															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HINTZ ESTATE -A-															
WELL #: 2															
RRCID -> 211974															
COMPL. DATE 11/04/1991															
TOTAL DEPTH 3554															
PERF. 1690 - 1695															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
VASTAR FEE															
WELL #: 2															
RRCID -> 196402															
COMPL. DATE 01/04/2003															
TOTAL DEPTH 15490															
PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT											CNTY: HARRIS					
MILAGRO EXPLORATION, LLC																
BAHR INTEREST ET AL UNIT																
WELL #: 8											RRCID -> 165882					
COMPL. DATE 06/29/1996											TOTAL DEPTH 12015					
PERF. N/A																
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COCKBURN, H. C.											WELL #: 10					
RRCID -> 199423											COMPL. DATE 10/15/2003					
TOTAL DEPTH 5540											PERF. 2438 - 2488					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MILESTONE OPERATING, INC.											567103					
QUAIL UNIT											WELL #: 2					
RRCID -> 205166											COMPL. DATE 06/27/2003					
TOTAL DEPTH 8908											PERF. 8846 - 8847					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY											WELL #: 4					
RRCID -> 210127											COMPL. DATE 01/17/2004					
TOTAL DEPTH 9124											PERF. 8025 - 8027					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.											596900					
CARLTON											WELL #: 1					
RRCID -> 228613											COMPL. DATE 03/12/1981					
TOTAL DEPTH 6119											PERF. 5759 - 5962					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497										
RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267819		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC				660955										
LULU		WELL #:		1	RRCID -> 257984		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6722 - 6900			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015 - P/A 07/10/15														

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208180		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10862 - 11416			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PRIME OPERATING COMPANY				677770										
INMAN, T. E. ET AL		WELL #:		1A	RRCID -> 182932		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11599		PERF. 11390 - 11404			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
RUST OIL CORP.				737890							
MUNSON, H.C.		WELL #:		4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 232672		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1		RRCID -> 263752		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH GU		WELL #:		1		RRCID -> 271450		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 13182 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
JOE		WELL #:		1		RRCID -> 265257		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15											
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON							
SM ENERGY COMPANY				788997													
WALTER JOHNSON		WELL #:		1H		RRCID -> 278407		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9667 PERF.10255 - 14429							
M	0	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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411					N	-0-					-0-
DILLON, MATT STATE GU1		WELL #:		RRCID -> 278577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5686 - 5726			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SMALL, R.P. CORP.		789221		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11525 - 12044							
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A							
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425		RRCID -> 263528		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 5954 - 5956							
HERRING ESTATE		WELL #:		1													
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3357					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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TECPETROL OPERATING LLC				841047						
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554						
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID -> 203943	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 12950	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF. 10598	- 10709
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BP "B"				WELL #:	1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032	-	10042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24					N	-0-				-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
10	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					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		86					N	NO RPT				282	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		86					N	NO RPT				282	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		86					N	NO RPT				282	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		86					N	NO RPT				282	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		86					N	NO RPT				282	
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		33544					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		33544					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		33544					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		33544					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		33544					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		33544					N	NO RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER									
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258															
RAY, BOBBY		WELL #:		1		RRCID -> 203858		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 15321		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BLACK STONE MINERALS CO				WELL #:		1		RRCID -> 216266		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 15825		PERF. 15485		- 15725			

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

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263															
PDO HORIZON				WELL #:		1		RRCID -> 216953		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 824		- 905			

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

PDO EDGAR-CORMIER				WELL #:		1		RRCID -> 216954		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2002		PERF. 812		- 844			

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

PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A					

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

PDO PAINTER				WELL #:		1		RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099		- 1104			

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263												
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1710	-	1790						
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS III				WELL #:	1	RRCID -> 275835	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 5052	PERF. 4318	-	4329					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581												
HAMILL & HAMILL				WELL #:	1R	RRCID -> 225963	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 5096	-	5098					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT			//CONT.//			00006 001 950545		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIBERTY					
ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS			WELL #:			1H		RRCID -> 262753			COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	3627 #	3612	-0-	-15	-0-	-0-	3612	2				N	-0-					-0-	
06	4770	4670	-0-	-100	-0-	-0-	4670	2				N	-0-					-0-	
07	4929	4647	-0-	-282	-0-	-0-	4647	2				N	-0-					-0-	
08	4929	3658	-0-	-1271	-0-	-0-	3658	2				N	-0-					-0-	
09	4680 #	3397	-0-	-1283	-0-	-0-	3397	2				N	-0-					-0-	
10	4836 #	3435	-0-	-1401	-0-	-0-	3435	2				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			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008																			

ACE, NORTH (4850) FAMCOR OIL, INC. KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"				00420 830 261273	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK						
WELL #: 1				RRCID -> 203096	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	4879	-	4882					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADAMS RANCH (HACK. 1ST) REDWOOD OPERATING, INC. ARCO FEE 99 UNIT				00650 076 697137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER						
WELL #: 1				RRCID -> 254226	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476	-	6482					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) CHOICE EXPLORATION, INC. TEXLA MILL				00650 684 150655	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER						
WELL #: 1				RRCID -> 277266	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7412	-	7424					
05	63147	59889	-0-	-3258	-0-	56869	2	3020	9	Y	2745	2648	1			501
06	64348	64348	-0-	-0-	-0-	61312	2	3036	9	Y	2760	2887	1			374
07	65839	65731	-0-	-108	-0-	62769	2	2962	9	Y	2693	2636	1			431
08	65829	65829	-0-	-0-	-0-	62884	2	2945	9	Y	2677	2864	1			244
09	61972	61972	-0-	-0-	-0-	59081	2	2891	9	Y	2628	2752	1			120
10	63147	62519	-0-	-628	-0-	59594	2	2925	9	Y	2659	2478	1			301
ADAMS RANCH (YEGUA EY) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC DAVIS, KEITH				00650 960 141726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
WELL #: 1				RRCID -> 268049	COMPL. DATE 01/02/2012	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	11258	-	11406					
05	41385 #	13339	-0-	-28046	-0-	12847	3	492	9	N	447	409	1			132
06	29460 #	12582	-0-	-16878	-0-	12281	3	301	9	N	274	164	1			242
07	28923 #	11363	-0-	-17560	-0-	11010	3	353	9	N	321	272	1			291
08	21204 #	10158	-0-	-11046	-0-	9872	3	286	9	N	260	351	1			200
09	12570 N	8941	-0-	-3629 B	-0-	8673	3	268	9	N	244	183	1			261
10	13330 X	9758	-0-	-3572	-0-	9432	3	326	9	N	296	357	1			200
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275836	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886	-	10940				
05	315039	315039	-0-	-0-	407	305868	3	9171	9	N	8337	8900	1			87
06	312803	312803	-0-	-0-	407	303205	3	9598	9	N	8725	8445	1			367
07	316456	316456	-0-	-0-	407	307334	3	9122	9	N	8293	8106	1			554
08	317703	317703	-0-	-0-	407	308910	3	8793	9	N	7994	7933	1			615
09	319525	304102	-0-	-15423 B	-15016	295356	3	8746	9	N	7951	7247	1			1319
*10	355098 X	355098	-0-	-0-	-0-	346218	3	8880	9	N	8073	8574	1			818
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 276546	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11996	-	12010				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	50270					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	50270					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	50270					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	50270					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	50270					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	50270					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC											00650 960 141726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
MVP 'A-183'											WELL #:		RRCID -> 276567		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 10992		PERF.13150 - 13168	
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	311519	127248	-0-	-184271	217984		124000	3	3248	9	N	2953		2928	1		396			
06	301470	135896	-0-	-165574	52410		132749	3	3147	9	N	2861		3000	1		257			
07	177977 R	125567	-0-	-52410	-0-		122968	3	2599	9	N	2363		2283	1		337			
08	153388 #	112541	-0-	-40847	-0-		110454	3	2087	9	N	1897		2040	1		194			
09	135900 N	94266	-0-	-41634 B	-0-		92473	3	1793	9	N	1630		1463	1		361			
*10	140430 X	49143	-0-	-91287	-0-		47761	3	402	4	N	891		1050	1		202			
							980	9												
MVP 'A-183'											WELL #:		RRCID -> 278536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5554 - 5564	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC											00650 975 141726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
MVP 'A-152' GAS UNIT											WELL #:		RRCID -> 262247		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11574		PERF.12300 - 12316	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MVP 'A-152' GAS UNIT											WELL #:		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296		PERF.12140 - 12246	
05	89227 X	89227	-0-	-0-	-0-		87181	3	2046	9	N	1860		2054	1		110			
06	92157 X	92157	-0-	-0-	-0-		90005	3	2152	9	N	1956		1782	1		284			
07	117676 X	87654	-0-	-30022	-0-		85606	3	2048	9	N	1862		1764	1		382			
08	97433 X	89211	-0-	-8222	-0-		87333	3	1878	9	N	1707		1783	1		306			
09	94290 X	80839	-0-	-13451	-0-		79084	3	1755	9	N	1595		1600	1		301			
10	95232 X	78988	-0-	-16244	-0-		77225	3	1763	9	N	1603		1563	1		341			
MVP A-82											WELL #:		RRCID -> 267645		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 11466		PERF.11122 - 11219	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
MVP A-376											WELL #:		RRCID -> 270958		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11235 - 11294	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.//				141726													
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379		PERF.12355 - 12434				
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
05	83793 X	72978	-0-	-10815	-0-	71010	3	1968	9	N	1789	1810	1				184
06	95232 X	95232	-0-	-0-	-0-	93023	3	2209	9	N	2008	1878	1				314
07	97836 X	97836	-0-	-0-	-0-	95651	3	2185	9	N	1986	2073	1				227
08	90460 X	90460	-0-	-0-	-0-	88429	3	2031	9	N	1846	1761	1				312
09	82638 X	82638	-0-	-0-	-0-	80776	3	1862	9	N	1693	1721	1				284
10	83793 X	78920	-0-	-4873	-0-	77311	3	1609	9	N	1463	1677	1				70
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 276741		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11286 - 11366				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1640661					N	-0-						-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1640661					N	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1640661					N	-0-						-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1640661					N	-0-						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1640661					N	-0-						-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1640661					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				
05	1674 #	487	-0-	-1187	-0-	72 1	408 2	N			6						162
06	1620 #	392	-0-	-1228	-0-	45 1	328 2	N			17						179
07	1085 #	576	-0-	-509	-0-	56 1	517 2	N			3	77 1					105
08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	94 1	690 2	N			-0-						105
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	77 1	562 2	N			2						107
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-	2 9		N			NO RPT						107
ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)				01279 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
WHEELS				WELL #:		1	RRCID -> 238402		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9060 - 9594				
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N			-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-

ASTER (JACKSON) ALEGRE ENERGY, INC. ROBINSON													01476 500 011441	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
WELL #: 1													RRCID -> 218335	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1860	-	1864	
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SMU													01490 700 386310	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1													RRCID -> 200566	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 13835	PERF.11897	-	11924	
05	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-							160
06	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2	100	9	N	91							251
07	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	2	194	9	N	176	357	1					70
08	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	158	9	N	144	181	1					33
09	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2	200	9	N	182	173	1					42
*10	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2	178	9	N	162							204
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. TOVREA, ALLEN T. ET AL													924624	RRCID -> 134410	COMPL. DATE 08/27/1989	TOTAL DEPTH 13422	PERF.11981	-	11997
WELL #: 1																			
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	66	9	N	60							159
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	62	9	N	56	171	1					44
07	497 R	497	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	62	9	N	56							100
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	-0-	455	2	63	9	N	57							157
09	570 #	486	-0-	-84	-0-	-0-	430	2	56	9	N	51	176	1					32
10	589 #	510	-0-	-79	-0-	-0-	444	2	66	9	N	60							92
ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) LAYTON ENERGY INC. CASEY HEIRS													01741 035 491399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1													RRCID -> 172851	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	-	8438	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY ENERGY, LLC POINT BARROW SWD													01741 532 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1													RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5498	-	5825	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)														
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.														
STATE TRACT 21														
WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502														
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	BALANCE
05	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2090	2	272	9	N	247	171	1	245
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2285	2	171	9	N	155	175	1	225
07	1953 N	1335	-0-	-618	-0-	1249	2	86	9	N	78	160	1	143
08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			143
09	2460 N	920	-0-	-1540	-0-	900	2	20	9	N	18			161
*10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1900	2	276	9	N	251	181	1	231
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)														
SDG OPERATING COMPANY, INC														
ALLIGATOR POINT UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA LOMA (WEITING, LOWER)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
ALLAR														
WELL #: 1 RRCID -> 201494 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.13276 - 13294														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15														
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
ERNST, SUNNY														
WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106														
05	7524	7524	-0-	-0-	-0-	7012	2	512	9	N	465	355	1	208
06	7421	7421	-0-	-0-	-0-	6977	2	444	9	N	404	530	1	82
07	8851	8851	-0-	-0-	-0-	7993	2	858	9	N	780	729	1	133
08	4650	2239	-0-	-2411	-0-	2022	2	217	9	N	197	178	1	152
09	7085	7085	-0-	-0-	-0-	6504	2	581	9	N	528	176	1	504
*10	12535	12535	-0-	-0-	-0-	11434	2	1101	9	N	1001	1205	1	300
SUNNY ERNST GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
SUNNY ERNST G.U. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816														
05	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	3151	2	167	9	N	152	174	1	122
06	4500 X	3275	-0-	-1225	-0-	3135	2	140	9	N	127	174	1	75
07	4867 X	3419	-0-	-1448	-0-	3265	2	154	9	N	140	133	1	82
08	4867 X	987	-0-	-3880	-0-	951	2	36	9	N	33			115
09	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2054	2	132	9	N	120	174	1	61
*10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4447	2	113	9	N	103			164

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC HUNT CLUB GAS UNIT				744835 WELL #:	1	RRCID -> 269845	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 16005	PERF.15092 - 15110
05	100347 X	42296	-0-	-58051	-0-	1077 2197	1 9	39022	2 N 1997 1914 1 330
06	94950 X	39353	-0-	-55597	-0-	1093 1892	1 9	36368	2 N 1720 1798 1 252
07	78337 X	31948	-0-	-46389	-0-	1082 1508	1 9	29358	2 N 1371 1442 1 181
08	42284 X	18212	-0-	-24072	-0-	1099 955	1 9	16158	2 N 868 764 1 285
09	40920 X	27043	-0-	-13877	-0-	1000 1155	1 9	24888	2 N 1050 1145 1 190
10	42284 X	18137	-0-	-24147	-0-	818 780	1 9	16539	2 N 709 663 1 236

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY				386310				
TACQUARD				WELL #:	1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TACQUARD				WELL #:	2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL	DEPTH	13222	PERF.13048	- 13110			
05	24025	X	22671	-0-	-1354	-0-	9637 999	1 9	12035	2	N	908	744	1	348
06	23250	X	23084	-0-	-166	-0-	8838 900	1 9	13346	2	N	818	823	1	343
07	24490	X	23999	-0-	-491	-0-	9981 988	1 9	13030	2	N	898	992	1	249
08	24149	X	23193	-0-	-956	-0-	8864 934	1 9	13395	2	N	849	713	1	385
09	23070	X	22817	-0-	-253	-0-	9648 866	1 9	12303	2	N	787	873	1	299
10	23994	X	20033	-0-	-3961	-0-	8673 926	1 9	10434	2	N	842	759	1	382

ALTA LOMA, S. (TACQUARD)				01983 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908					
ORTEGO				WELL #:	1	RRCID -> 249550	COMPL. DATE 03/28/2009	TOTAL DEPTH 14660	PERF.14332 - 14343
05	14B2	EXT	A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0	A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2015 - P/A 06/25/15					

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) SAMSON EXPLORATION, LLC BOBBIE GAS UNIT														CNTY: GALVESTON			
//CONT.//		01983 700 744835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
		WELL #:		1		RRCID -> 272254		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 14657		PERF.14218 - 14226					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	134446 R	134446	-0-	-0-	-0-	2595 1	123008 2	N	8039	8034 1			323				
						8843 9											
06	130200	98958	-0-	-31242	-0-	2339 1	90587 2	N	5484	5546 1			261				
						6032 9											
07	134540	104784	-0-	-29756	-0-	2628 1	95740 2	N	5833	5677 1			417				
						6416 9											
08	134540	73249	-0-	-61291	-0-	2121 1	66729 2	N	3999	4166 1			250				
						4399 9											
09	101760	95599	-0-	-6161	-0-	2381 1	87553 2	N	5150	5225 1			175				
						5665 9											
10	105152	88033	-0-	-17119	-0-	2621 1	80058 2	N	4867	4634 1			408				
						5354 9											
ALTA LOMA, SW (12650) FORT APACHE ENERGY, INC. ALLAR														CNTY: BRAZORIA			
		01985 775 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
		WELL #:		1		RRCID -> 201493		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 15644		PERF.12552 - 13294					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15																	
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT														CNTY: GALVESTON			
		01986 924 297089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
		WELL #:		1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880 - 11898					
05	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-			N	109	186 1			219				
06	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-			N	45	174 1			90				
07	1240 #	463	-0-	-777	-0-	402 2	61 9	N	55				145				
08	734 R	734	-0-	-0-	-0-	640 2	94 9	N	85				230				
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	398 2	81 9	N	74	189 1			115				
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	553 2	98 9	N	89				204				
ALTAIR (WILCOX 10,100) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC PRYOR, MYRA S., -A-														CNTY: COLORADO			
		02045 710 676073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		WELL #:		4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092 - 10192					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
TAIT, M., -A-																	
		WELL #:		5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099 - 10175					
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	12 1	44 2	Y	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	Y	-0-				-0-				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-				
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18 1	60 2	Y	-0-				-0-				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALTAIR (WILCOX 10,100) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC TAIT, M., -A-															//CONT.// WELL #:		02045 710 6 T		NON-ASSOCIATED RRCID -> 004917		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304		CNTY: COLORADO PERF.10146 - 10304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
05	5332 X	5002	-0-	-330	-0-	1040 77	1 9	3885	2	Y	70									98						
06	4950 X	4557	-0-	-393	-0-	1122 48	1 9	3387	2	Y	44	88	1							54						
07	5115 X	4787	-0-	-328	-0-	1022 65	1 9	3700	2	Y	59									113						
08	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	1156 47	1 9	3595	2	Y	43	96	1							60						
09	4830 X	4614	-0-	-216	-0-	1025 75	1 9	3514	2	Y	68									128						
10	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	496 83	1 9	4195	2	Y	75	103	1							100						

ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.															02045 852 247836		NON-ASSOCIATED WELL #:		ONE WELL RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216		CNTY: COLORADO PERF.10176 - 10190	
05	2294 #	1655	-0-	-639	-0-	1611 2	2	44	9	N	40									158						
06	2220 #	2111	-0-	-109	-0-	2057 2	2	54	9	N	49									207						
07	2232 #	2211	-0-	-21	-0-	2159 2	2	52	9	N	47	177	1							77						
08	2232 #	1945	-0-	-287	-0-	1901 2	2	44	9	N	40									117						
09	2160 #	1963	-0-	-197	-0-	1915 2	2	48	9	N	44									161						
10	2201 #	1781	-0-	-420	-0-	1733 2	2	48	9	N	44									205						

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL															02045 860 247836		NON-ASSOCIATED WELL #:		ONE WELL RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475		CNTY: COLORADO PERF.10217 - 10223	
05	1705 #	80	-0-	-1625	-0-	80 2				N	-0-									197						
06	1290 #	60	-0-	-1230	-0-	60 2				N	-0-									197						
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2				N	-0-									197						
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	11	176	1							32						
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-									32						
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-									32						

ALTAIR (YEGUA) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC TAIT, MATILDA "A"															02045 900 676073		NON-ASSOCIATED WELL #:		ONE WELL RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		CNTY: COLORADO PERF. 6057 - 6062	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-						
10	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											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23						

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	236	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	236	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	236	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	236	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	236	
ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
DRISDLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 2164 - 2770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALVIN, SOUTH (#38) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT 1										02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 390666 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818									
M	0	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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#38-A) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO 1										02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 390666 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#41) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT NO. 1										02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 390666 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060									
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#43) LAPIS OPERATING, INC. CANNAN, G. C. UNIT										02115 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 485948 WELL #: 1 RRCID -> 122184 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10337 - 10347									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										07/30/2015 - P/A 07/30/15									
ALVIN, SOUTH (#46) HOCKLEY ENERGY, INC. LOCKHART BANK UNIT 2										02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 390666 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394									
05	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#48) VANDEVEER ENERGY, LLC SAUNDERS, JOAN ET AL										02115 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 945608 WELL #: 1 RRCID -> 272050 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735									
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	771708						N	-0-					72	
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	768708						N	-0-					72	
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	765608						N	-0-					72	
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	762508						N	-0-					72	
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	759508						N	-0-					72	
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	756408						N	-0-					72	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				207
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			173 1	34
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				34
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				34
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
VANDEVEER ENERGY, LLC		945608							
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 243011		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
05	5381	5381	-0-	-0-	-0-	5312 2	69 9	N	78
06	6067	6067	-0-	-0-	-0-	6006 2	61 9	N	133
07	4130 R	4130	-0-	-0-	-0-	4078 2	52 9	N	180
08	7037 #	5874	-0-	-1163	-0-	5822 2	52 9	N	52
09	6060 #	4025	-0-	-2035	-0-	3989 2	36 9	N	85
10	6262 #	3596	-0-	-2666	-0-	3555 2	41 9	N	122
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT				-0-	
10	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						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	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						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
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						
05	6417 #	4097	-0-	-2320	-0-	34 1	4063 2	N	-0-				-0-				-0-	
06	6210 #	3527	-0-	-2683	-0-	38 1	3489 2	N	-0-				-0-				-0-	
07	6169 #	3369	-0-	-2800	-0-	33 1	3336 2	N	-0-				-0-				-0-	
08	5580 #	5043	-0-	-537	-0-	41 1	5002 2	N	-0-				-0-				-0-	
*09	4790 R	4790	-0-	-0-	-0-	40 1	4750 2	N	-0-				-0-				-0-	
10	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT								-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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	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						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-				60	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-				60	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-				60	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-				60	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-				60	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642					N	-0-				60	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)				02391 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON										
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701																
DOROTIK, JEROME				WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7565	-	7784					
05	7001 R	7001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	6201	2	N	-0-						72	
06	6570 #	5673	-0-	-897	-0-	-0-	-0-	600	1	5060	2	N	12						84	
								13	9											
07	6789 #	5280	-0-	-1509	-0-	-0-	-0-	663	1	4607	2	N	9						93	
								10	9											
08	7006 #	5576	-0-	-1430	-0-	-0-	-0-	683	1	4885	2	N	7						100	
								8	9											
09	6780 #	5275	-0-	-1505	-0-	-0-	-0-	447	1	4816	2	N	11						111	
								12	9											
10	7006 #	5302	-0-	-1704	-0-	-0-	-0-	471	1	4827	2	N	4						115	
								4	9											
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)				02392 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON										
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701																
FUCIK, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7846	-	7906					
05	5704 #	4603	-0-	-1101	-0-	-0-	-0-	30	1	4572	2	N	1						209	
								1	9											
06	5520 #	4540	-0-	-980	-0-	-0-	-0-	223	1	4306	2	N	10						219	
								11	9											
07	5704 #	4433	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	229	1	4197	2	N	6	177	1				48	
								7	9											
08	5301 #	4180	-0-	-1121	-0-	-0-	-0-	225	1	3937	2	N	16						64	
								18	9											
09	4800 #	3851	-0-	-949	-0-	-0-	-0-	242	1	3609	2	N	-0-						64	
10	4681 #	2939	-0-	-1742	-0-	-0-	-0-	185	1	2754	2	N	-0-						64	

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, GENE L.			02394 200 263701			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
			WELL #:	1	RRCID -> 130538	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7627	-	7745						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	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		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	32 1	19 9	4872	2	Y	17					203
06		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	210 1	2 9	4072	2	Y	2					205
07		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	243 1	1 9	4441	2	Y	1					206
08		4929 X	3509	-0-	-1420	-0-	189 1	8 9	3312	2	Y	7					213
09		4770 X	883	-0-	-3887	-0-	55 1	12 9	816	2	Y	11	11	1			213
10		4929 X	386	-0-	-4543	-0-	24 1		362	2	Y	-0-					213
LICHNOVSKY			WELL #:			1	RRCID -> 199708	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642	-	7776				
05		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	19 1	3 9	2946	2	Y	3					105
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	149 1	3 9	2875	2	Y	3					108
07		3100 X	2931	-0-	-169	-0-	152 1		2779	2	Y	-0-					108
08		3100 X	2831	-0-	-269	-0-	153 1		2678	2	Y	-0-					108
09		3000 X	2754	-0-	-246	-0-	171 1		2555	2	Y	25	25	1			108
10		3100 X	2806	-0-	-294	-0-	28 9	177 1	2629	2	Y	-0-					108
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C. ET AL			02468 001 549836			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
			WELL #:	6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551	-	2740						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1			847710						CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
			WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653	-	6805						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1			WELL #:			3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872	-	6982			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LORD, C. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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								
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID -> 142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6822	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6836 - 6850	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6684	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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 #:		38		RRCID ->		150475		COMPL. DATE		12/14/1996		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6682 - 6698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107		RRCID ->		150786		COMPL. DATE		12/30/1996		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 6726 - 6742			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24		RRCID ->		151057		COMPL. DATE		08/12/1997		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6734 - 6748			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31		RRCID ->		151072		COMPL. DATE		03/13/1998		TOTAL DEPTH		7080 PERF. 6706 - 6726			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1		RRCID ->		151429		COMPL. DATE		03/10/1997		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6717 - 6740			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 93		RRCID ->		152179		COMPL. DATE		01/03/1996		TOTAL DEPTH		7225 PERF. 6862 - 6916			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41		RRCID ->		152470		COMPL. DATE		07/31/1996		TOTAL DEPTH		8135 PERF. 6790 - 6808			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 6915 - 6928	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID -> 156916		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 6760 - 6772	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC															CNTY: CHAMBERS																													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.																																												
ZAPPE, MARIE																																												
WELL #: 36															RRCID -> 157695					COMPL. DATE 07/08/1998					TOTAL DEPTH 7200					PERF. 6740 - 6850														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																									
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																									
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1																				WELL #: B 33					RRCID -> 158829					COMPL. DATE 04/25/1996					TOTAL DEPTH 8074					PERF. 6908 - 6920				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
MIDDLETON, A. D. A/C 1																				WELL #: M100					RRCID -> 161831					COMPL. DATE 02/28/1997					TOTAL DEPTH 8965					PERF. 6892 - 6922				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
MIDDLETON, A. D. A/C 1																				WELL #: M114					RRCID -> 161881					COMPL. DATE 01/19/1998					TOTAL DEPTH 8070					PERF. 6681 - 6697				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1																				WELL #: M 3A					RRCID -> 162280					COMPL. DATE 02/01/1997					TOTAL DEPTH 7085					PERF. 6916 - 6984				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-																									
BROUSSARD, J.E. A/C #2																				WELL #: 19 D					RRCID -> 164721					COMPL. DATE 08/11/1997					TOTAL DEPTH 8350					PERF. 6780 - 7056				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
MIDDLETON, A. D. A/C 1																				WELL #: 110					RRCID -> 165953					COMPL. DATE 10/08/1997					TOTAL DEPTH 8160					PERF. 6717 - 6731				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6882 - 6900	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID -> 166780		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6826 - 7044	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD, J. E. A/C 2 //CONT.// 847710 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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								
ENGLES, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRI0 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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FRI0 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				
05	8529	8529	-0-	-0-	-0-	300 1	8152 2	N	70				153
06	6864	6864	-0-	-0-	-0-	77 9	6587 2	N	70	181 1			42
07	6522	6522	-0-	-0-	-0-	200 1	6148 2	N	67				109
08	5425	348	-0-	-5077	-0-	77 9	48 9	N	44				153
09	5250	318	-0-	-4932	-0-	300 1	18 9	N	16				169
10	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-	300 1		N	NO RPT				169
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			//CONT.//	02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710						
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
BROUSSARD, J. E. A/C-2														
02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
847710														
WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933														
M	0	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (1400)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
WHITE, R.M.														
02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
847710														
WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANAHUAC, E. (F-16)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
SYPHRETT HEIRS														
02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
606055														
WELL #: 1 RRCID -> 164298 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8974 - 8990														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
GARTH -A- UNIT														
02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
190005														
WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
BROWN, ET AL														
02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
139584														
WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508 - 6524	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")				//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	26	RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6698 - 6718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6630 - 6645					
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WHITE, R. M.				02475 510 847710 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 154525		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/1995				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA) SANTA ROSA OPERATING, LLC RULEMAKER UNIT				02659 500 748104 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271176		ONE WELL COMPL. DATE 05/03/2013				CNTY: GRIMES TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710						
05	DLQ	G-10	25716	-0-	25716	91172	25716	3				N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	30312	-0-	30312	121484	30312	3				N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	31509	-0-	31509	152993	31509	3				N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	30772	-0-	30772	183765	30772	3				N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183765	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	183765	-0-					N	NO RPT					-0-
ANGELINA (10,600) GOLDSTON OIL CORPORATION STOEGER				02818 415 313990 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 174923		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2003				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANGELINA (12,500) KEY ENERGY SERVICES, LLC CRAWFORD/ACOM				02818 747 458534 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181689		CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2007				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANGELINA (12,800) SAMSON EXPLORATION, LLC KAHLA, E. B. HEIRS GU				02818 830 744835 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 276211		ONE WELL COMPL. DATE 07/21/2014				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 12788 PERF.12687 - 12704						
05	154287	62431	-0-	-0-	-91856	-0-	2225 2175	1 9	58031	2	N	1977	1980	1				365
06	149310	57555	-0-	-0-	-91755	-0-	2172 2130	1 9	53253	2	N	1936	1961	1				340
07	154287	42909	-0-	-0-	-111378	-0-	2244 1909	1 9	38756	2	N	1735	1637	1				438
08	154287	39888	-0-	-0-	-114399	-0-	2241 1830	1 9	35817	2	N	1664	1912	1				190
09	47100	47086	-0-	-0-	-14	-0-	2172 3629	1 9	41285	2	N	3299	3216	1				273
*10	50915	50915	-0-	-0-	-0-	-0-	1427 3685	1 9	45803	2	N	3350	3438	1				185

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														
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
05	12189	12189	-0-	-0-	-0-		11379 3		810 9	N	736	692 1		184
06	13858	13858	-0-	-0-	-0-		13064 3		794 9	N	722	706 1		200
*07	14030	14030	-0-	-0-	-0-		13240 3		790 9	N	718	706 1		212
08	12028	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			212
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
10	11470	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT			212
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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
HOWARD NO. 1 GU														
02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
860554														
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103														
05	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-		12470 2			N	-0-			205
06	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-		9846 2		191 9	N	174	174 1		205
07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-		9617 2		190 9	N	173	173 1		205
08	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-		8341 2		162 9	N	147	147 1		205
09	4500 X	1100	-0-	-3400	-0-		1100 2			N	-0-			205
*10	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-		7880 2		194 9	N	176	176 1		205
HOWARD NO. 2 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054														
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235 2			N	-0-			26
06	240 X	220	-0-	-20	-0-		220 2			N	-0-			26
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300 2			N	-0-			26
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320 2			N	-0-			26
09	752 X	752	-0-	-0-	-0-		752 2			N	-0-			26
*10	681 X	681	-0-	-0-	-0-		681 2			N	-0-			26
WILLIAMSON														
WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220														
05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-		8104 2			Y	-0-			55
06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-		7428 2		154 9	Y	140	140 1		55
07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-		6672 2		77 9	Y	70	70 1		55
08	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		8577 2		76 9	Y	69	69 1		55
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		7560 2		156 9	Y	142	142 1		55
10	7688 X	5501	-0-	-2187	-0-		5501 2			Y	-0-			55

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON														
		//CONT.//		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		//CONT.//		860554										
		WELL #:		9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052				
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	BALANCE
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-
08	217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-				-0-
09	210 X	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-				-0-
10	217 X	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-				-0-
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1														
				02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
				860554										
		WELL #:		1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841				
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-				299
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-				299
07	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2		N	-0-				299
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-				299
09	3000 N	3014	-0-	14	-14	3014	2		N	-0-				299
10	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2		N	-0-				299
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON														
				02886 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
				860554										
		WELL #:		8		RRCID -> 213140		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534				
05	961 #	275	-0-	-686	-0-	275	2		N	-0-				39
06	930 #	255	-0-	-675	-0-	255	2		N	-0-				39
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				39
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-				39
09	270 #	120	-0-	-150	-0-	120	2		N	-0-				39
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	265	2		N	-0-				39
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON, ET AL														
				02886 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
				860554										
		WELL #:		7		RRCID -> 193463		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000				
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-				126
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1062	2	233	9	Y	212	212	1	126
07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1050	2	117	9	Y	106	106	1	126
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	177	2	116	9	Y	105	105	1	126
09	1080 N	708	-0-	-372	-0-	470	2	238	9	Y	216	216	1	126
10	1116 N	142	-0-	-974	-0-	142	2		Y	-0-				126
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)		03307 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
OGP TRINITY, LLC		619345											
TEMPLE INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 206690		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
OGP TRINITY, LLC		619345											
RICHARDS, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
RHC ENERGY (USA) LLC		704798											
MARY SPRING		WELL #: 1H		RRCID -> 250505		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2015													
KENLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLE SPRINGS (JAMES) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE															03310 425 670449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
															WELL #:		4 U		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91							
															03310 500 670449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
															WELL #:		4 L		RRCID -> 084841		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11990 - 12010	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
															03474 790 247836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
															WELL #:		1 T		RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 7616 - 7619	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
															664202		PIC OPERATING, LLC									
															WELL #:		1		RRCID -> 278036		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7819 - 7822	
05	2759		-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-						28							
06	2670		-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-			28 3			-0-							
07	2759		-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-						-0-							
08	2759		-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-						-0-							
09	2670		-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-						-0-							
10	2759	NO RPT	-0-	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT						-0-							
															03866 187 190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
															WELL #:		1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							

ASHBY (FRIO, LOWER)														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														
TRULL, R. B. ET AL														
04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
209651														
WELL #: 2 RRCID -> 176426					COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
ASHBY (SIMPSON)														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														
TRULL, R. B. ET AL														
04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
209651														
WELL #: 1 RRCID -> 170085					COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ASHBY (8550 SAND)														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														
TRULL, R. B. ET AL														
04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
209651														
WELL #: 4 RRCID -> 250660					COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ASHBY (9000)														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.														
FLOWERS FOUNDATION														
04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
209651														
WELL #: 2 RRCID -> 197147					COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529									
05	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-	31
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1				N	-0-	31
07	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-	31
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-	31
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	31
10	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	2				N	-0-	31
TRULL, R. B. ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 213863					COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389									
05	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2				N	-0-	60
06	14B2	EXT	130	-0-	130	240	130	1				N	-0-	60
07	14B2	EXT	112	-0-	112	352	112	2				N	-0-	60
*08	460	X	108	-0-	-352	-0-	108	2				N	-0-	60
*09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-	60
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-	60
FLOWERS FOUNDATION														
WELL #: 5 RRCID -> 271092					COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-	203
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-	203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-	203
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-	203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-	203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161						N	-0-	203

ASHBY (9000)			//CONT.//			04022 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			//CONT.//			209651										
TRULL, R. B. ET AL			WELL #:			5	RRCID -> 271742			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH		9625	PERF. 9427 - 9437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2			N	-0-			89	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			89	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			89	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-			89	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						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
05	7998	7453	-0-	-545	15439	7453	2				N	-0-			187	
06	21817	6378	-0-	-15439	-0-	6161	2	217	9		N	197	177	1	207	
07	7998	6766	-0-	-1232	-0-	6691	2	75	9		N	68			275	
08	7998	6416	-0-	-1582	-0-	6276	2	140	9		N	127	178	1	224	
09	7200 #	5540	-0-	-1660	-0-	5540	2				N	-0-			224	
10	7440 #	6149	-0-	-1291	-0-	6064	2	85	9		N	77			301	
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
05	1116 #	1079	-0-	-37	-0-	1079	2				N	-0-			18	
06	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9		N	12			30	
07	1488 #	1184	-0-	-304	-0-	1165	2	19	9		N	17			47	
08	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	1350	2	18	9		N	16			63	
*09	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-			63	
*10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT			63	
ATKINSON ISLAND (CONS.)						04291 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.						500796										
STATE TRACT 126			WELL #:			1	RRCID -> 126202			COMPL. DATE 08/31/1987			TOTAL DEPTH		7589	PERF. 5856 - 5871
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
STATE TRACT 125			WELL #:			7	RRCID -> 213676			COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH		6196	PERF. 7234 - 7240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
B.A.D.A. (10,124 SD.)						04644 550	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC						506578										
CAREY UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 165903			COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH		10670	PERF. 10115 - 10134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)			04644 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC			506578					
CAREY UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 159428	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10333 - 10380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	92

B.A.D.A. (10,530 SD.)			04644 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC			506578				
ALBERT			WELL #:	1	RRCID -> 175615	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

B U RANCH (MARGINULINA 5300)					04863 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC					886209						
LXLY					WELL #:	2	RRCID -> 210195	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5401 - 5408
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					09/24/2015 - P/A 09/24/15						

BAER RANCH (TEX-MISS #3)					04937 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.					253385					
BAER RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 228432	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15194 - 15210
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		87
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		87
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		87
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		87
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED					12/07/2012	-	P/A 12/07/2012			

BAER RANCH (TEX-MISS #6) SAMSON EXPLORATION, LLC BAER-FRANKLIN															04937 900 744835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
															WELL #: 1		RRCID -> 271229		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 14967		PERF.14566 - 14630	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
05	192231	#	185287		-0-	-6944		-0-			5896 1 1439 9	177952	2	N	1308		1033	1			430			
06	186030	#	172525		-0-	-13505		-0-			5648 1 1388 9	165489	2	N	1262		1212	1			480			
07	185504	#	174899		-0-	-10605		-0-			5928 1 1368 9	167603	2	N	1244		1289	1			435			
08	185287	#	184597		-0-	-690		-0-			5912 1 1092 9	177593	2	N	993		1328	1			100			
09	174360		163114		-0-	-11246		-0-			5664 1 1584 9	155866	2	N	1440		1180	1			360			
10	180172		171128		-0-	-9044		-0-			5832 1 1321 9	163975	2	N	1201		1376	1			185			
BAILEYS (HOCKLEY) SANTA ROSA OPERATING, LLC OL ARMY UNIT															05050 500 748104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
															WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718	
05	36177		NO RPT		-0-	-36177		-0-						N	NO RPT						-0-			
06	35010		NO RPT		-0-	-35010		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	36177		NO RPT		-0-	-36177		-0-						N	NO RPT						-0-			
08	36177		NO RPT		-0-	-36177		-0-						N	NO RPT						-0-			
09	35010		NO RPT		-0-	-35010		-0-						N	NO RPT						-0-			
10	36177		NO RPT		-0-	-36177		-0-						N	NO RPT						-0-			
BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) ASPECT ENERGY, LLC MUNSON, GEORGE															05052 375 035453		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
															WELL #: 1		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11017 - 11023	
05	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						27			
06	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						27			
07	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						27			
08	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						27			
09	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						27			
10	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						27			
PLUGGED AND ABANDONED_____															09/15/2015		- P/A 09/15/15							
BAKER LAKE (GLENROSE "B") NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC WALKER #1															05130 300 609267		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
															WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6640 - 7200	
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
08	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
09	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
10	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
BALTHROP (9000 YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NILSON															05358 850 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
															WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380	
05	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0- B		-0-						N	NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG		-0-		-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-			
07	PRTL PLG		-0-		-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-			
08	PRTL PLG		-0-		-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-			
09	PRTL PLG		-0-		-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-			
10	PRTL PLG		-0-		-0-	-0- B		-0-						N	-0-						-0-			

BALTHROP (9000 YEGUA)													CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY															
NILSON															
				//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	2	RRCID -> 179146			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8606 -	8670
M	0	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
05	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1897	2	105	9	N	95			190
06	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1895	2	103	9	N	94	177	1	107
07	1984	N	1979	-0-	-5 B	-0-	1879	2	100	9	N	91			198
08	1984	N	1849	-0-	-135 B	-0-	1755	2	94	9	N	85	177	1	106
09	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2285	2	99	9	N	90			196
*10	3204		3204	-0-	-0- B	-0-	3084	2	120	9	N	109			305

BAMMEL (6200 COCKFIELD)													CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP															
BAMMEL GAS UNIT															
				WELL #:	404520 T120	RRCID -> 005040			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6190 -	6210
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT															
				WELL #:	T111	RRCID -> 005048			COMPL. DATE 07/15/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206 -	6210
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT														
WELL #: T112														
RRCID -> 005049														
COMPL. DATE 11/15/1945														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 6243 - 6254														
CNTY: HARRIS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-														
WELL #: 4														
RRCID -> 044205														
COMPL. DATE 06/26/1956														
TOTAL DEPTH 6550														
PERF. N/A														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226														
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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													
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #:		1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #:		2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #:		4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6146 - 6184			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #:		11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6254 - 6282			
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)										WELL #:		5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6233 - 6260			
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				

BAMMEL GAS UNIT (FEE)										WELL #:		1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6190 - 6216			
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)										WELL #:		1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6122 - 6161			
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)										WELL #:		1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 6140 - 6180			
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)										WELL #:		2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 6212 - 6248			
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-				
05	06	07	08	09	10	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 (GRAVES -B-)										WELL #:		3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6210 - 6230			
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		C		COND PROD		AMT CODE				
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
ZAPP ESTATE, ET AL -D-										WELL #:		4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6351 - 6381			
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
ZAPP ESTATE ET AL -D-										WELL #:		2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6212 - 6254			
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
EHRHARDT UNIT										WELL #:		8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6244 - 6264			
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
POLLEY										WELL #:		7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6249 - 6272			
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
EHRHARDT, JOHN										WELL #:		12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 6217 - 6233			
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
ZAPP ESTATE ET AL -D-										WELL #:		3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6272 - 6280			
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
08	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
09	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT		-0-				
10	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														
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYLES, ANNA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189320	COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269								
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKSTON (14300 SAND) R & B OIL COMPANY, LLC BP AMERICA A-3			05503 750 685861			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WELL #:			1			RRCID -> 206247			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) GEC OPERATING, INC. SIMMONS			05560 075 291931			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
WELL #:			1			RRCID -> 223374			COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

OBLAEN RESOURCES LLC MUELLER, PERRY JR.			617546															
WELL #:			1			RRCID -> 185380			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856						
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					35
08	62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
09	60 N	45	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	63	9	N	57	65	1			27

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) MILAGRO EXPLORATION, LLC WHALEY, BESSIE			05651 568 566789			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			2			RRCID -> 197831			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTMAN (11050 SAND) PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS			05945 700 637449			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
WELL #:						RRCID -> 123339			COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997																		

BATSON NEW TANDEM ENERGY CORPORATION				06115 001 835707		ASSOCIATED		49B				CNTY: HARDIN				
CHOATE FEE				WELL #: 10		RRCID -> 113758		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 1740 - 1747				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHOATE FEE				WELL #: 7		RRCID -> 130783		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 1724 - 1732				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAUER RANCH (4640) PULS OPERATING COMPANY CARROLL, W. ESTATE				06171 850 682775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON				
				WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAY CITY (8300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC COBB, F. G., -B-				06287 559 879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232				
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	49	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	-0-	425	1	46	2	Y	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	434	1	53	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	445	1	61	2	Y	-0-				-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	55	2	Y	-0-				-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	88	2	Y	-0-				-0-
BAY CITY, EAST (HUEBNER) ALTA MESA SERVICES, LP THOMPSON GAS UNIT				06288 225 015721		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678 - 8688				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)													06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP													015721									
METZGER GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398			
M	0	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				
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	85	1	521	2	Y		40					284				
							44	9														
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	635	2	Y		46		107	1		223				
							51	9														
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	551	2	Y		82					305				
							90	9														
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	Y		45		100	1		250				
							50	9														
09		750 N	688	-0-	-62	-0-	80	1	566	2	Y		38					288				
							42	9														
*10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	650	2	Y		109		95	1		302				
							120	9														
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)													06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP													015721									
THOMPSON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 105998		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	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			
ALTA MESA SERVICES, LP													015721									
METZGER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
BAY CITY, EAST (9900 B)													06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP													015721									
METZGER GAS UNIT													WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796			
05	2511	X	1141	-0-	-1370	-0-	160	1	981	2	Y		-0-					-0-				
06	2490	X	2108	-0-	-382	-0-	185	1	1923	2	Y		-0-					-0-				
07	2573	X	1056	-0-	-1517	-0-	116	1	940	2	Y		-0-					-0-				
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	231	1	1886	2	Y		-0-					-0-				
09	1890	N	1042	-0-	-848	-0-	129	1	913	2	Y		-0-					-0-				
*10	3100	N	3274	-0-	174	-0-	174	1	2890	2	Y		-0-					-0-				
RUGELEY GAS UNIT													WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

BAY CITY, EAST (9900 B)			//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//		015721											
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL	DEPTH 10248	PERF. 9715	- 9947			
M	0	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)					06288 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALTA MESA SERVICES, LP					015721											
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		1 M	RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL	DEPTH 10248	PERF. 9977	- 9982			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10312	- 10338			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
BAY CITY, EAST (10,000 B)					06288 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ALTA MESA SERVICES, LP					015721											
MCWILLIAMS GU			WELL #:		2D	RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL	DEPTH 10248	PERF.10085	- 10090			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL	DEPTH 11252	PERF. 3776	- 3956			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)			//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.// 015721														
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077						
05	992 N	707	-0-	-285	-0-	445	1	262	2	N	-0-						-0-
06	990 N	151	-0-	-839	-0-	106	1	45	2	N	-0-						-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-						-0-
08	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	1			N	-0-						-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-
THOMPSON G.U.			WELL #: 5		RRCID -> 271691		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10255 - 10301						
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	N	-0-						-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
10	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						
05	12121 X	9339	-0-	-2782	-0-	3249	1	6090	2	N	-0-						-0-
06	11730 X	9067	-0-	-2663	-0-	2244	1	6823	2	N	-0-						-0-
07	12121 X	8518	-0-	-3603	-0-	2379	1	6139	2	N	-0-						-0-
08	12121 X	8295	-0-	-3826	-0-	2443	1	5852	2	N	-0-						-0-
09	10410 X	7901	-0-	-2509	-0-	2813	1	5088	2	N	-0-						-0-
10	9362 X	8226	-0-	-1136	-0-	2691	1	5535	2	N	-0-						-0-
BAY CITY, EAST (10,200)			06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ALTA MESA SERVICES, LP			015721														
METZGER G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456						
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY (Y-4) CML EXPLORATION, LLC ROONEY				06509 750 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
				WELL #:	1	RRCID ->	275483	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	8756	-	10468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208						N	-0-				47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208						N	-0-				47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208						N	-0-				47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208						N	-0-				47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208						N	-0-				47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208						N	-0-				47	
BEASLEY, N. (COOK MTN) ENERGY CORPORATION OF AMERICA CORTEZ, PAUL				06513 075 251868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	16440	PERF.	9171	-	9200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
OBLAEN RESOURCES LLC ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				617546 1		RRCID ->		199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL	DEPTH	9182	PERF.	9164	-	9181
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	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
05	14B2 EXT	341	-0-	341	924	333	2	8	9	N	7					42	
06	14B2 EXT	341	-0-	341	1265	341	2			N	-0-					42	
07	14B2 EXT	302	-0-	302	1567	302	2			N	-0-					42	
08	14B2 EXT	138	-0-	138	1705	131	2	7	9	N	6					48	
09	14B2 EXT	327	-0-	327	2032	321	2	6	9	N	5					53	
10	14B2 EXT	346	-0-	346	2378	343	2	3	9	N	3					56	
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) ENERGY CORPORATION OF AMERICA STADE, EDWIN				06513 600 251868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	16280	PERF.	13408	-	15150	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY KEITH & DOWLEN				06532 005 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
				WELL #:	35	RRCID ->	145199	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7072	-	7082	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)										//CONT.// 06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
KEITH & DOWLEN										WELL #: 34		RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 2700 - 2704	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KEITH & DOWLEN										WELL #: 30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468 - 4474	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
KEITH & DOWLEN										WELL #: 28		RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2692 - 2702	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KEITH & DOWLEN										WELL #: 33		RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 3290 - 4425	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KEITH & DOWLEN										WELL #: 36		RRCID -> 205173		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 5584 - 5596	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KEITH & DOWLEN										WELL #: 29		RRCID -> 211214		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 4596 - 4604	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HALL, JOHN W.										WELL #: 7		RRCID -> 262580		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 3760 - 3770	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	808 1	1437 2	Y	695	832 1				68
						765 9								
06	2100 X	1827	-0-	-273	-0-	681 1	549 2	Y	543	543 1				68
						597 9								
07	4030 X	1610	-0-	-2420	-0-	543 1	394 2	Y	612	597 1				83
						673 9								
08	4030 X	1476	-0-	-2554	-0-	531 1	136 2	Y	735	699 1				119
						809 9								
09	3450 X	1812	-0-	-1638	-0-	604 1	196 2	Y	920	923 1				116
						1012 9								
10	3007 X	2067	-0-	-940	-0-	824 1	198 2	Y	950	963 1				103
						1045 9								
BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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														
05	30411 X	26678	-0-	-3733 B	-0-	26583 3	95 9	N	86	177 1				68
06	28830 X	25435	-0-	-3395 B	-0-	25355 3	80 9	N	73					141
07	29791 X	24400	-0-	-5391 B	-0-	24326 3	74 9	N	67					208
08	29791 X	23598	-0-	-6193 B	-0-	23526 3	72 9	N	65	175 1				98
09	23708 X	23708	-0-	-0- B	-0-	23631 3	77 9	N	70					168
10	26691 X	22057	-0-	-4634 B	-0-	21991 3	66 9	N	60					228
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF. 13222 - 13390														
05	78326 X	78326	-0-	-0- B	-0-	63630 3	14696 9	N	13360	13533 1				441
06	81819 X	81819	-0-	-0- B	-0-	68491 3	13328 9	N	12116	11919 1				638
07	88152 X	88152	-0-	-0- B	-0-	75087 3	13065 9	N	11877	12113 1				402
08	87462 X	87462	-0-	-0- B	-0-	75295 3	12167 9	N	11061	10993 1				470
09	72807 X	72807	-0-	-0- B	-0-	63247 3	9560 9	N	8691	8890 1				271
10	66712 X	61589	-0-	-5123 B	-0-	53547 3	8042 9	N	7311	7125 1				457

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	058908												
ELTA WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13405 - 13462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	44237 X	33755	-0-	-10482 B	-0-		28605	3	5150	9	N	4682	4508	1			392
06	41340 X	30634	-0-	-10706 B	-0-		26015	3	4619	9	N	4199	4114	1			477
07	41323 X	30618	-0-	-10705 B	-0-		26049	3	4569	9	N	4154	4280	1			351
08	36828 X	28867	-0-	-7961 B	-0-		24480	3	4387	9	N	3988	4118	1			221
09	24213 X	24213	-0-	-0- B	-0-		20165	3	4048	9	N	3680	3580	1			321
10	31031 X	21597	-0-	-9434 B	-0-		17843	3	3754	9	N	3413	3018	1			716
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.13150 - 13336				
05	122233 X	109330	-0-	-12903 B	-0-		82668	3	26662	9	N	24238	24494	1			323
06	106140 X	104489	-0-	-1651 B	-0-		79330	3	25159	9	N	22872	22558	1			637
07	107601 X	100818	-0-	-6783 B	-0-		76236	3	24582	9	N	22347	22392	1			592
08	109337 X	96470	-0-	-12867 B	-0-		73067	3	23403	9	N	21275	21155	1			712
09	95682 X	95682	-0-	-0- B	-0-		72543	3	23139	9	N	21035	20985	1			762
*10	90103 X	90103	-0-	-0- B	-0-		68168	3	21935	9	N	19941	19847	1			856
OUTLAW JOSEY WALES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	13804	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
05	28272	-0-	-0-	-28272	-0-						N	2740	2751	1			167
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3004	2966	1			205
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2525	2323	1			407
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2325	2149	1			583
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2249	2595	1			237
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2483	2375	1			345
BEMUS (6300)					06987 850	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC.					298884												
BEMUS				WELL #:	1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	6737	PERF. 6620 - 6624				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
BENDER (Y-2)					07095 625	ASSOCIATED		49B				CNTY: MONTGOMERY					
LGL ENERGY, INC.					500224												
BENDER ESTATE A				WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5940 - 5942				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY								
LGL ENERGY, INC.		//CONT.//		500224												
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 035313	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 5961							
M	0	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955 - 3965							
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	7			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-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							
05	960	N	949	-0-	-11	-0-	36 1 9 9	904	3	Y	8	7	1			2
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55 1 12 9	1248	3	Y	11	10	1			3
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1 11 9	1337	3	Y	10	11	1			2
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60 1 36 9	1356	3	Y	33	10	1			25
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53 1 11 9	1299	3	Y	10	9	1			26
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	59 1 11 9	1333	3	Y	10	11	1			25
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH	8981	PERF. 8237 - 8277							
05	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	163 1 36 9	3980	3	Y	33	30	1			46
06	4650	X	2899	-0-	-1751	-0-	118 1 26 9	2755	3	Y	24	29	1			41
07	4805	X	3562	-0-	-1243	-0-	152 1 30 9	3380	3	Y	27	27	1			41
08	4805	X	3390	-0-	-1415	-0-	140 1 112 9	3138	3	Y	102	24	1			119
09	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	120 1 26 9	2976	3	Y	24	22	1			121
10	4185	X	2760	-0-	-1425	-0-	117 1 22 9	2621	3	Y	20	23	1			118

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	N	8			105
06	2370 N	698	-0-	-1672	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2			107
07	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1			108
08	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	-0-	1009	2	9	9	N	8			116
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6			122
10	1271 N	634	-0-	-637	-0-	-0-	634	2			N	-0-			122
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085															
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723															
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2143	2	N	-0-			122
06	1710 N	457	-0-	-1253	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-			122
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	-0-			122
08	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	-0-			122
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	-0-			122
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	-0-			122
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681															
05	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	-0-	30	1	1262	2	N	-0-			97
06	1680 N	644	-0-	-1036	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-			97
07	1023 N	498	-0-	-525	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-			97
08	1302 N	930	-0-	-372	-0-	-0-	30	1	900	2	N	-0-			97
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-			97
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	557	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															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290															
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599															
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	587	2	N	-0-			23
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-			23
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-			23
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	N	-0-			23
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	922	2	N	-0-			23
10	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	-0-	73	1	985	2	N	-0-			23

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290												
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	806 N	704 -0-	-102 -0-	93 1	611 2	Y	-0-					31
06	750 N	706 -0-	-44 -0-	46 1	658 2	Y	2					33
				2 9								
07	744 N	720 -0-	-24 -0-	47 1	671 2	Y	2					35
				2 9								
08	713 N	673 -0-	-40 -0-	43 1	628 2	Y	2					37
				2 9								
09	DLQ G-10	690 -0-	690 690	45 1	644 2	Y	1					38
				1 9								
10	DLQ G-10	827 -0-	827 1517	55 1	768 2	Y	4					42
				4 9								
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
05	2201 X	1456 -0-	-745 -0-	193 1	1263 2	Y	-0-					31
06	2130 X	1592 -0-	-538 -0-	103 1	1489 2	Y	-0-					31
07	1643 X	1391 -0-	-252 -0-	91 1	1300 2	Y	-0-					31
08	1853 X	1853 -0-	-0- -0-	120 1	1733 2	Y	-0-					31
09	DLQ G-10	1985 -0-	1985 1985	130 1	1855 2	Y	-0-					31
10	DLQ G-10	2271 -0-	2271 4256	153 1	2118 2	Y	-0-					31
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805												
05	558 N	519 -0-	-39 -0-	69 1	450 2	N	-0-					67
06	437 N	437 -0-	-0- -0-	28 1	409 2	N	-0-					67
07	553 N	553 -0-	-0- -0-	36 1	517 2	N	-0-					67
08	527 N	496 -0-	-31 -0-	32 1	464 2	N	-0-					67
09	542 N	542 -0-	-0- -0-	36 1	506 2	N	-0-					67
*10	594 N	594 -0-	-0- -0-	40 1	554 2	N	-0-					67
LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298												
05	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					9
06	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					9
07	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					9
08	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					9
09	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					9
10	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												
05	1860 N	1608 -0-	-252 -0-	213 1	1395 2	Y	-0-					34
06	1770 N	1574 -0-	-196 -0-	102 1	1470 2	Y	2					36
				2 9								
07	1922 N	1748 -0-	-174 -0-	114 1	1632 2	Y	2					38
				2 9								
08	1759 N	1759 -0-	-0- -0-	114 1	1643 2	Y	2					40
				2 9								
09	DLQ G-10	1773 -0-	1773 1773	116 1	1655 2	Y	2					42
				2 9								
10	DLQ G-10	614 -0-	614 2387	41 1	572 2	Y	1					43
				1 9								

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																		
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290																		
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3906 X	3666	-0-	-240	-0-	-0-		481	1	3154	2	Y	28	42	1			33
06	3780 X	3192	-0-	-588	-0-	-0-		31	9	2954	2	Y	30	40	1			23
07	4309 X	3699	-0-	-610	-0-	-0-		205	1	3417	2	Y	38					61
08	4309 X	3594	-0-	-715	-0-	-0-		33	9	3327	2	Y	34	43	1			52
09	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	3137		240	1	2892	2	Y	38	43	1			47
10	DLQ G-10	3853	-0-	3853	6990	6990		42	9	3543	2	Y	49	87	1			9
								256	1									
								54	9									

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887																		
05	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	-0-		170	1	1115	2	Y	30	44	1			35
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	-0-		33	9	1125	2	Y	33	43	1			25
07	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	-0-		78	1	1283	2	Y	43					68
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-		36	9	1265	2	Y	38	48	1			58
09	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	1347		90	1	1210	2	Y	47	50	1			55
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	2794	2794		47	9	1295	2	Y	54	98	1			11
								87	1									
								42	9									
								85	1									
								52	9									
								93	1									
								59	9									

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892																		
05	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	-0-		284	1	1859	2	N	-0-					102
06	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	-0-		148	1	2124	2	N	-0-					102
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	2415	2	N	-0-					102
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	2203	2	N	-0-					102
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	2245	2	N	-0-					102
*10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	2375	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																		
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	787	2	Y	-0-					49
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1469	2	Y	6					55
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9	999	2	Y	17					72
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	908	2	Y	32					104
09	DLQ G-10	699	-0-	699	699	699		19	9	642	2	Y	11					115
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1063	1063		63	1	339	2	Y	1					116
								35	9									
								45	1									
								12	9									
								24	1									
								1	9									

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
M O	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
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	398 1	2607 2	Y	33	43 1			34
06	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	141 1	2032 2	Y	27	39 1			22
07	2914 X	1904	-0-	-1010	-0-	123 1	1750 2	Y	28				50
08	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	157 1	2278 2	Y	32	37 1			45
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	153 1	2183 2	Y	39	40 1			44
10	DLQ G-10	2475	-0-	2475	4854	163 1	2261 2	Y	46	81 1			9
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	235 1	1539 2	Y	35	49 1			39
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	116 1	1666 2	Y	40	50 1			29
07	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	103 1	1470 2	Y	42				71
08	1798 N	1533	-0-	-265	-0-	97 1	1397 2	Y	35	48 1			58
09	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	84 1	1202 2	Y	39	46 1			51
10	DLQ G-10	1587	-0-	1587	2916	103 1	1429 2	Y	50	91 1			10
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247													
05	806 N	582	-0-	-224	-0-	77 1	504 2	Y	1				91
06	690 N	575	-0-	-115	-0-	37 1	536 2	Y	2				93
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	39 1	562 2	Y	11				104
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	36 1	523 2	Y	21				125
09	DLQ G-10	647	-0-	647	647	42 1	593 2	Y	11				136
10	DLQ G-10	566	-0-	566	1213	38 1	526 2	Y	2				138
LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840													
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	59 1	385 2	N	-0-				64
06	480 N	364	-0-	-116	-0-	24 1	340 2	N	-0-				64
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	30 1	432 2	N	-0-				64
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	428 2	N	-0-				64
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37 1	528 2	N	-0-				64
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	30 1	422 2	N	-0-				64

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	0	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																		

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

GILBERT															WELL #:					2 C					RRCID -> 118263					COMPL. DATE 09/10/1985					TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																		
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							71																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6							77																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							77																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							77																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					60	1	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				
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-			87	2			N	-0-							-0-																		
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-			210	2			N	-0-							-0-																		
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-			215	2			N	-0-							-0-																		
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-							-0-																		
09	210	N	76	-0-	-134	-0-			76	2			N	-0-							-0-																		
10	217	N	102	-0-	-115	-0-			102	2			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				
05	403	N	297	-0-	-106	-0-			297	2			N	-0-							76																		
06	270	N	269	-0-	-1	-0-			269	2			N	-0-							76																		
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-			635	2			N	-0-							76																		
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-			361	2			N	-0-							76																		
09	270	N	211	-0-	-59	-0-			211	2			N	-0-							76																		
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-			1401	2			N	-0-							76																		

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BERNARD, HVALINKA				07307 300 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 218132	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7628	-	7641						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 X	1156	-0-	-270	-0-	474	1 9	676	2	N	5					107
06	1380 X	998	-0-	-382	-0-	459	1 9	535	2	N	4					111
07	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	474	1 9	946	2	N	8					119
08	1581 X	1537	-0-	-44	-0-	474	1 9	1059	2	N	4					123
09	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	459	1	832	2	N	-0-					123
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					123
XTO ENERGY INC. NORTHINGTON "B"				945936	WELL #:	9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7946	-	7957				
05	1767 X	1506	-0-	-261	-0-	331	1 9	1169	3	N	5					107
06	2010 X	876	-0-	-1134	-0-	204	1 9	671	3	N	1					108
07	2077 X	1151	-0-	-926	-0-	250	1 9	899	3	N	2					110
08	2077 X	983	-0-	-1094	-0-	185	1 9	795	3	N	3					113
09	1800 X	1315	-0-	-485	-0-	147	1 9	1157	3	N	10					123
*10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	369	1 9	1308	3	N	30	126	1			27
BERNARD, W. (D-Y 6700) XOG OPERATING LLC WINTERMANN -B-				07307 400 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #:				4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710	-	6712						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) XOG OPERATING LLC WINTERMANN "C"				07307 550 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #:				3	RRCID -> 144330	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6882	-	6888						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7120) JILPETCO, INC. JACOB'S WELL				07307 732 432469	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				2	RRCID -> 254236	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7042	-	7060						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7200)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "B"														
07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (7000)														
JILPETCO, INC.														
SINCLAIR														
07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070														
05	11284 X	9628	-0-	-1656	-0-	9533	2	95	9	N	86			137
06	10920 X	7096	-0-	-3824	-0-	7092	2	4	9	N	4			141
07	11284 X	6068	-0-	-5216	-0-	6001	2	67	9	N	61	168	1	34
08	11222 X	7162	-0-	-4060	-0-	6952	2	210	9	N	191	175	1	50
09	9330 X	4713	-0-	-4617	-0-	4711	2	2	9	N	2			52
10	9641 X	6466	-0-	-3175	-0-	6465	2	1	9	N	1			53
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
945921														
WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000)			//CONT.//			07307 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			//CONT.//			945921													
WINTERMANN "C"			WELL #:			4	RRCID -> 138145			COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BERNARD, W. (7700)						07307 969	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
GCER ONSHORE, LLC						298385													
WESTMORELAND			WELL #:			1	RRCID -> 234939			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984						
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-	
06	270 #	172	-0-	-98	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-	
07	465 #	190	-0-	-275	-0-	-0-	190	2				N	-0-					-0-	
08	465 #	178	-0-	-287	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BERNARD, W. (7850)						07307 975	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
GCER ONSHORE, LLC						298385													
DUNCAN			WELL #:			1	RRCID -> 171657			COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020						
05	1333 X	1159	-0-	-174	-0-	-0-	1159	2				N	-0-					44	
06	1290 X	792	-0-	-498	-0-	-0-	792	2				N	-0-					44	
07	1333 X	793	-0-	-540	-0-	-0-	793	2				N	-0-					44	
08	1147 X	667	-0-	-480	-0-	-0-	667	2				N	-0-					44	
09	1110 X	493	-0-	-617	-0-	-0-	493	2				N	-0-					44	
10	1147 X	847	-0-	-300	-0-	-0-	847	2				N	-0-					44	
XOG OPERATING LLC						945921													
GILBERT			WELL #:			2 T	RRCID -> 122296			COMPL. DATE 09/10/1985			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BERNARD PRAIRIE (4400)				07321 888	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197											
BOETTCHER				WELL #:	1	RRCID ->	246626	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4486 - 4488	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BESSMAY (MIOCENE)					07479 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500								
ADJ MINERALS					WELL #:	RRCID -> 226536	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3687 -	3690		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED					08/19/2011								

ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3800 - 3802	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012											

BESSMAY (WILCOX CONS)				07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAMEX, INC.				429659										
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 179985	COMPL.	DATE 12/28/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10504	-	10676	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	118	179	1	129
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	130	9	379	2	N	78			207
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	86	9	490	2	N	81	177	1	111
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	114	1	506	2	N	108			219
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	89	9	518	2	N	100	181	1	138
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	109	1			N	NO RPT			138
						119	9							
						124	1							
						110	9							

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504 - 10548
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.// 07479 240			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER											
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																				
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1			RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
VASTAR BONNER			WELL #: 1			RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540											
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		24	1	147	2	N	35											247
							39	9															
06	210 N	149	-0-	-61	-0-		27	1	97	2	N	23											270
							25	9															
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-		25	1	140	2	N	-0-	181	1									89
08	217 N	210	-0-	-7	-0-		25	1	151	2	N	31											120
							34	9															
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		25	1	137	2	N	31											151
							34	9															
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT											151
BP-STOCKSTILL			WELL #: 1			RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513											
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		287	1	2025	2	N	384	373	1									276
							422	9															
06	2160 X	1726	-0-	-434	-0-		282	1	1181	2	N	239	181	1									334
							263	9															
07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		305	1	1918	2	N	325	540	1									119
							358	9															
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		310	1	2114	2	N	386	195	1									310
							425	9															
*09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		295	1	1791	2	N	339	374	1									275
							373	9															
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT											275
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											
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-		94	1	871	2	N	-0-											204
06	900 N	809	-0-	-91	-0-		71	1	738	2	N	-0-											204
07	961 N	831	-0-	-130	-0-		72	1	759	2	N	-0-											204
08	961 N	601	-0-	-360	-0-		45	1	556	2	N	-0-											204
09	810 N	795	-0-	-15	-0-		75	1	720	2	N	-0-											204
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-		79	1	855	2	N	-0-											204
LAZARUS			WELL #: 1			RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933											
05	1581 N	1551	-0-	-30	-0-		118	1	1433	2	N	-0-											157
06	1470 N	1402	-0-	-68	-0-		107	1	1295	2	N	-0-											157
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-		104	1	1383	2	N	-0-											157
08	1550 N	1381	-0-	-169	-0-		75	1	1306	2	N	-0-											157
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-		118	1	1266	2	N	-0-											157
10	1488 N	1423	-0-	-65	-0-		118	1	1305	2	N	-0-											157

BIG -A- TAYLOR AKG OPERATING COMPANY SCHULTZ, HERMAN													//CONT.// 07728 600 //CONT.// 009566				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON											
													WELL #: 1				RRCID -> 209235				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10084				PERF. 7110 - 7137			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-					94 15 9	2987	3	N	14								64													
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-					85 1 8 9	2815	3	N	7								71													
07	2077	X	1749	-0-	-328	-0-					56 1 10 9	1683	3	N	9								80													
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-					99 1 15 9	2901	3	N	14								94													
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-					93 1 10 9	2877	3	N	9								103													
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-					99 1 10 9	3020	3	N	9								112													
ANCHOR OPERATING CO. HARRIS UNIT													020596 WELL #: 2				RRCID -> 098873				COMPL. DATE 04/08/1982				TOTAL DEPTH 7450				PERF. 7283 - 7304							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								136													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								136													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								136													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								136													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								136													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								136													
APACHE CORPORATION KNESEK, E. UNIT													027200 WELL #: 1				RRCID -> 155953				COMPL. DATE 08/10/1995				TOTAL DEPTH 11141				PERF. 6669 - 6680							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-					846 2	2	9	N	2								128													
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-					769 2			N	-0-			88	1				40													
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-					802 2			N	-0-								40													
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-					639 2			N	-0-								40													
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-					636 2			N	-0-								40													
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-					730 2	1	9	N	1								41													
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC KRUEGER UNIT													036933 WELL #: 1				RRCID -> 277588				COMPL. DATE 11/13/2012				TOTAL DEPTH 9325				PERF. 6604 - 6620							
05	528	X	NO RPT	-0-	-528	-0-								N	NO RPT								-0-													
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-								N	NO RPT								-0-													
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-								N	NO RPT								-0-													
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-								N	NO RPT								-0-													
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-								N	NO RPT								-0-													
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													
BBX OPERATING, L.L.C. LAUDERDALE													058908 WELL #: 3				RRCID -> 221158				COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL DEPTH 9951				PERF. 5632 - 6058							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-													

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287													
DALE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045							
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			
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			66			
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			66			
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			66			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			66			
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			66			
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2			68			
BRACEWELL												WELL #:		1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996
05	1054 N	942	-0-	-112	-0-	57	1	885	2	N	-0-			87			
06	960 N	637	-0-	-323	-0-	637	2			N	-0-			87			
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	34	1	973	2	N	7			94			
						8	9										
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	6	1	985	2	N	-0-			94			
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	6	1	994	2	N	2			96			
						2	9										
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	2	N	1			97			
						1	9										
VINCE UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 096767	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	273	1	2460	2	N	7			82			
						8	9										
06	3000 N	3998	-0-	998	998	264	1	3732	2	N	2			84			
						2	9										
07	2779 N	1781	-0-	-998	-0-	273	1	1505	2	N	3			87			
						3	9										
08	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	273	1	1401	2	N	-0-			87			
09	2010 X	1544	-0-	-466	-0-	264	1	1280	2	N	-0-			87			
*10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	229	1	2880	2	N	4			91			
						4	9										
WARD UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 097107	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			46			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			46			
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			46			
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			46			
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			46			
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			46			
NAN												WELL #:		1	RRCID -> 112572	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-			
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-			
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-			
MINNIE												WELL #:		1	RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			60			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			60			
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			60			
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-			60			
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			60			
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	N	5			65			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	1	3 9	N	3		160
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	1	7 9	N	6		166
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1845	1	1 9	N	1		167
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	1	4 9	N	4		171
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	1	1 9	N	1		172
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		172
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		272
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		273
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		274
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		275
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808	
05	3100 X	2292	-0-	-808	-0-	2283	2	9 9	N	8		236
06	3000 X	1373	-0-	-1627	-0-	1371	2	2 9	N	2		238
07	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2981	2	4 9	N	4	185 1	57
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	2	3 9	N	3		60
09	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2838	2	4 9	N	4		64
10	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2629	2	4 9	N	4		68
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052	
05	3007 N	2978	-0-	-29	-0-	2971	2	7 9	N	6		90
06	2940 N	2214	-0-	-726	-0-	2210	2	4 9	N	4		94
07	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2939	2	4 9	N	4		98
08	2976 N	2163	-0-	-813	-0-	2161	2	2 9	N	2		100
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4 9	N	4		104
10	2945 N	2098	-0-	-847	-0-	2090	2	8 9	N	7		111
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851	
05	1798 N	1277	-0-	-521	-0-	1274	2	3 9	N	3		174
06	1500 N	426	-0-	-1074	-0-	425	2	1 9	N	1		175
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1325	2	1 9	N	1		176
08	1271 N	970	-0-	-301	-0-	968	2	2 9	N	2		178
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3 9	N	3		181
*10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	2	9 9	N	8		189
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842	
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	999	2	3 9	N	3		98
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4 9	N	4		102
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3 9	N	3		105
08	992 N	869	-0-	-123	-0-	866	2	3 9	N	3		108
09	1020 N	938	-0-	-82	-0-	937	2	1 9	N	1		109
10	1116 N	993	-0-	-123	-0-	987	2	6 9	N	5		114

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970														
CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					120
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					120
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					122
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					122
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					122
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	521	2	3	9	N	3					125
OPPERMAN, JIMMY				WELL #: 1	RRCID -> 140634	COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980								
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2					196
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					196
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					196
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	620	2	9	9	N	8					204
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					204
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					204
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
BLINKA-POEHL		WELL #: 1		RRCID -> 160840	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980										
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					178
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					178
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					180
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2					182
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	492	2	6	9	N	5	146	1			41
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					41
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476										
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	186	1	2710	3	N	7					123
						8	9									
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	180	1	2230	3	N	-0-					123
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	186	1	2438	3	N	-0-					123
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	186	1	2489	3	N	-0-					123
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	180	1	2369	3	N	-0-					123
*10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	186	1	2649	3	N	13					136
						14	9									
ASH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102401	COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010																
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824														
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG -A- TAYLOR			//CONT.//			07728 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON								
SRJC ENTERPRISES, LLC			//CONT.//			810824															
ONDRASEK UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 109813			COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						129
JOCK EWING			WELL #:			2	RRCID -> 112576			COMPL. DATE 08/09/1984			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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								
05	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4848	3	18	9	N	16									101
06	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	4633	3	12	9	N	11									112
07	5022	X	4486	-0-	-536	-0-	4473	3	13	9	N	12									124
08	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4604	3	13	9	N	12									136
09	4740	X	4574	-0-	-166	-0-	4565	3	9	9	N	8									144
10	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4661	3	19	9	N	17	1	8							160
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								
05	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	1398	1	19203	2	N	225	353	1							231
							248	9													
06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	1440	1	19761	2	N	152									383
							167	9													
07	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	1488	1	19438	2	N	72									455
							79	9													
08	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	1394	1	16957	2	N	150	177	1							428
							165	9													
09	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	1440	1	16138	2	N	58									486
							64	9													
*10	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1192	1	12975	2	N	7	184	1							309
							8	9													
PETRODOME OPERATING, LLC			660286																		
RIO RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 255505			COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532								
05	152884	X	152884	-0-	-0-	-0-	150313	1	2571	9	N	2337	1839	2							1727
06	154050	X	141940	-0-	-12110	-0-	140108	1	1832	9	N	1665	1440	2							1952
07	159185	X	152060	-0-	-7125	-0-	150147	1	1913	9	N	1739	1840	2							1851
08	155310	X	152306	-0-	-3004	-0-	150386	1	1920	9	N	1745	1656	2							1940
09	144464	X	144464	-0-	-0-	-0-	142726	1	1738	9	N	1580	1800	2							1720
*10	151018	X	151018	-0-	-0-	-0-	149117	1	1901	9	N	1728	1637	2							1811
RIO RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 268047			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202								
05	156886	X	156886	-0-	-0-	-0-	154801	1	2085	9	N	1895	1861	2							5050
06	150994	X	150994	-0-	-0-	-0-	148982	1	2012	9	N	1829	1805	2							5074
07	155314	X	155314	-0-	-0-	-0-	153236	1	2078	9	N	1889	1820	2							5143
08	154944	X	154944	-0-	-0-	-0-	152870	1	2074	9	N	1885	1656	2							5372
09	150240	X	150240	-0-	-0-	-0-	148290	1	1950	9	N	1773	1783	2							5362
*10	145387	X	145387	-0-	-0-	-0-	143427	1	1960	9	N	1782	1984	2							5160

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

T.W.DAVIS				WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794						
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N		-0-						-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N		-0-						-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N		-0-						-0-
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N		-0-						-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N		-0-						-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N		-0-						-0-

DAVIS				WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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

BIG HILL (FRIO 10,400)														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
HMC/HNG CROW														
07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
660213														
WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10402 - 0														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BIG HILL (MARGINULINA)														
CHAIN OIL & GAS, INC.														
ANDERSON ESTATE														
07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
142250														
WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
10	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														
MARRS MCLEAN UNIT														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
DAVIDSON, W. S. -A-														
660213														
WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAVIDSON, W.S. -A-														
WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP #3 MARG VAG														
07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213															
HMC/HNG CROW					WELL #:	1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10552	- 10567				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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				
05	10561	10561	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	10383	2	N	28						143		
							31	9												
06	9007	9007	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	8834	2	N	24						167		
							26	9												
07	7971 R	7971	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	7789	2	N	32						199		
							35	9												
08	10230	9255	-0-	-975	-0-	-0-	147	1	9091	2	N	15	146	1				68		
							17	9												
09	9900	8872	-0-	-1028	-0-	-0-	147	1	8693	2	N	29						97		
							32	9												
10	10230	8831	-0-	-1399	-0-	-0-	147	1	8653	2	N	28						125		
							31	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				
05	806 #	30	-0-	-776	-0-	-0-	30	2			N	-0-						18		
06	0 W	249	-0-	249	249	249	249	2			N	-0-						18		
07	0 W	499	-0-	499	748	499	499	2			N	-0-						18		
08	0 W	97	-0-	97	845	97	97	2			N	-0-						18		
09	0 W	359	-0-	359	1204	359	1204	2			N	-0-						18		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1204						N	NO RPT						18		

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
05	6944 #	2508	-0-	-4436	-0-	1811 1	4 9	693	3	Y	4		67
06	4500 #	2398	-0-	-2102	-0-	1738 1	1	660	3	Y	-0-		67
07	4557 #	2358	-0-	-2199	-0-	1716 1	1	641	3	Y	1		68
						1 9							
08	3286 #	2284	-0-	-1002	-0-	1652 1	1	632	3	Y	-0-		68
09	2002	2002	-0-	-0-	-0-	1485 1	1	517	3	Y	-0-		68
*10	2181	2181	-0-	-0-	-0-	1771 1	1	410	3	Y	-0-		68
DEATON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2890	- 2950				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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				
05	20155 R	20155	-0-	-0-	-0-	434 1	18273 3	N	1316	1417 1	1 8		80
						1448 9							
06	19680 #	18085	-0-	-1595	-0-	420 1	16426 3	N	1126	1054 1			152
						1239 9							
07	20336 #	19804	-0-	-532	-0-	434 1	17981 3	N	1263	1239 1	1 8		175
						1389 9							
08	20336 #	18874	-0-	-1462	-0-	434 1	17061 3	N	1254	1233 1	1 8		195
						1379 9							
09	DLQ G-10	18682	-0-	18682	18682	420 1	16941 3	N	1201	1233 1			163
						1321 9							
*10	22050	19187	-0-	-2863	15819	434 1	17363 3	N	1264	1202 1	1 8		224
						1390 9							

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
CSL EXPLORATION, LP		191804								
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126 180 1	180
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189 179 1	190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156 181 1	165
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124 174 1	115
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1098 2	139 9	N	126 168 1	73
*10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	889 2	4 9	N	4 168 1	77
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
ADAMCIK				WELL #:	1	RRCID ->	271133	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8925 - 8945				
05	46904	46904	-0-	-0-	-0-	94 378	1 9	46432	2	N	344	342	1			220
06	50683	50683	-0-	-0-	-0-	90 383	1 9	50210	2	N	348	353	1			215
07	50248 R	50248	-0-	-0-	-0-	94 370	1 9	49784	2	N	336	351	1			200
08	48050 #	47238	-0-	-812	-0-	94 349	1 9	46795	2	N	317	338	1			179
09	48780	43769	-0-	-5011	-0-	90 318	1 9	43361	2	N	289	183	1			285
10	50406	43722	-0-	-6684	-0-	94 320	1 9	43308	2	N	291	362	1			214

BLACK OWL (YEGUA 9200)				08534 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
DUNPHY				WELL #:	1	RRCID ->	263215	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8544 - 8554				
05	77283 #	51568	-0-	-25715	-0-	78 176	1 9	51314	2	N	160	176	1			82
06	74790 #	21001	-0-	-53789	-0-	89 80	1 9	20832	2	N	73					155
07	75919 #	16631	-0-	-59288	-0-	93 77	1 9	16461	2	N	70					225
08	69936 #	22979	-0-	-46957	-0-	93 95	1 9	22791	2	N	86	172	1			139
09	58410	22096	-0-	-36314	-0-	90 94	1 9	21912	2	N	85					224
10	51553 #	21282	-0-	-30271	-0-	93 77	1 9	21112	2	N	70					294

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
05	15283 X	12294	-0-	-0-	-2989		-0-		1242 1	374 9	10678 3	N			340		380 1				160		
06	14670 X	10246	-0-	-0-	-4424		-0-		1202 1	388 9	8656 3	N			353		374 1				139		
07	13919 X	9586	-0-	-0-	-4333		-0-		1242 1	300 9	8044 3	N			273		369 1				43		
08	13919 X	13886	-0-	-0-	-33		-0-		1242 1	438 9	12206 3	N			398		376 1				65		
09	13470 X	11036	-0-	-0-	-2434		-0-		1202 1	326 9	9508 3	N			296		187 1				174		
10	12307 X	11109	-0-	-0-	-1198		-0-		1242 1	325 9	9542 3	N			295		380 1				89		
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						90		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						90		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						90		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						90		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						90		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						90		
PLUGGED AND ABANDONED												11/08/2013		- PLUGGED 11/08/13									
MAGNUM PRODUCING, LP												521516											
SCHROEDER, A.												WELL #:		1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			NO RPT						-0-		
SCHROEDER, E.												WELL #:		1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			-0-						-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
05	217 #	18	-0-	-0-	-199		-0-		18	2		N			-0-						58		
06	210 #	-0-	-0-	-0-	-210		-0-					N			3						61		
07	31 #	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					N			-0-						61		
08	31 #	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					N			-0-						61		
09	30 #	-0-	-0-	-0-	-30		-0-					N			-0-						61		
10	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31		-0-					N			NO RPT						61		

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING (BRADEN 8400)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
BLESSING -D-														
08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA					828352									
WELL #: 41 H					RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS FUEL COMPANY														
BLESSING D														
845845					828352									
WELL #: 12					RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BLESSING (F-12, UPPER)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
BLESSING -S-														
08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA					828352									
WELL #: 25 J					RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-14)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEFFELFINGER (F-14)														
08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA					828352									
WELL #: 2					RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLESSING (F-20)		08871 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
YEAMANS		WELL #:		2		RRCID -> 271756		COMPL. DATE 05/07/2013	
						TOTAL DEPTH		10642	
						PERF.		8580 - 8586	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				109
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				109
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26571 01/16/2014									
BLESSING (FRI0 8430)		08871 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
PIERCE		WELL #:		2		RRCID -> 223952		COMPL. DATE 03/24/2006	
						TOTAL DEPTH		9700	
						PERF.		8594 - 8602	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P/A 04/27/15									
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
BLESSING -S-		WELL #:		80 F		RRCID -> 047403		COMPL. DATE 09/13/1969	
						TOTAL DEPTH		8630	
						PERF.		N/A	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2015 - P&A 05/05/15									
TEXAS FUEL COMPANY		845845							
WHEELER, J. A.		WELL #:		1 T		RRCID -> 005348		COMPL. DATE 04/21/1941	
						TOTAL DEPTH		8330	
						PERF.		8280 - 8308	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING, NORTH (FR10)														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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	1					N	-0-					145					
06	DELQ PR	245	-0-	245	-0-	245	1					N	-0-					145					
07	490 N	245	-0-	-245	-0-	245	1					N	-0-					145					
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1					N	-0-					145					
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1					N	-0-					145					
10	248 N	245	-0-	-3	-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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19					
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19					
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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 7		RRCID -> 104475		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 8		RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5720)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (4600)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5100)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5300)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L, NE/4														
WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367														
		09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		130342												
WELL #:		4		RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8246 - 8257				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (10,280) ROBERTS & WHITSON PET. INC. MARTIN GAS UNIT														
		09840 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
		718525												
WELL #:		1 L		RRCID -> 040219		COMPL. DATE 09/23/1966		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 10300 - 10316				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (11,000) ASPECT ENERGY, LLC GRIFFITH														
		09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		035453												
WELL #:		1		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 11798 - 11810				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14														

BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.														
		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON						
		423771												
WELL #:		4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6605 - 6612				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) INDIAN EXPLORATION, INC. YEGUA GAS UNIT														
		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON						
		423771												
WELL #:		1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC KOONCE GAS UNIT				09962 500 267774	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON			
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	174 2	9	1141	2	Y	2	11	1			8
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	165 1	1	1055	2	Y	-0-					8
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	152 1	1	881	2	Y	-0-					8
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	138 1	9	1071	2	Y	1					9
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	150 1	1	1377	2	Y	-0-					9
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	178 1	1	1451	2	Y	-0-					9
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL	DEPTH	17100	PERF.	15912	-	16616
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	198 1	1	1302	2	Y	-0-	2	1			1
06	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	178 1	1	1134	2	Y	-0-					1
07	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	218 1	9	1267	2	Y	1					2
08	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	158 1	1	1229	2	Y	-0-					2
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	210 1	1	1931	2	Y	2					4
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	218 2	9	1774	2	Y	-0-					4
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL	DEPTH	17236	PERF.	15936	-	17150
05	12989 X	10810	-0-	-2179	-0-	1427 1	1	9383	2	Y	-0-	1	1			1
06	12570 X	7151	-0-	-5419	-0-	968 1	1	6183	2	Y	-0-					1
07	12989 X	8050	-0-	-4939	-0-	1181 1	1	6869	2	Y	-0-					1
08	12431 X	11860	-0-	-571	-0-	1354 1	1	10506	2	Y	-0-					1
09	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	1464 1	1	13446	2	Y	-0-					1
*10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1616 1	1	13175	2	Y	-0-					1
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	17300	PERF.	16027	-	16736
05	7037 X	1212	-0-	-5825	-0-	160 1	1	1052	2	Y	-0-	20	1			10
06	7290 X	871	-0-	-6419	-0-	117 4	9	750	2	Y	4					14
07	7533 X	905	-0-	-6628	-0-	133 1	1	772	2	Y	-0-					14
08	7533 X	667	-0-	-6866	-0-	76 1	1	591	2	Y	-0-					14
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	97 2	9	893	2	Y	2					16
*10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	93 1	1	756	2	Y	-0-					16
CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	17316	PERF.	14819	-	15491
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	44 2	9	292	2	Y	2	3	1			4
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	45 4	9	286	2	Y	4					8
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	64 1	1	370	2	Y	-0-					8
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	34 1	9	266	2	Y	1					9
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	40 1	1	370	2	Y	-0-					9
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53 1	1	433	2	Y	-0-					9

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	384 1	2522 2	Y	2	55 1				31
06	2640 X	2539	-0-	-101	-0-	343 1	2192 2	Y	4					35
07	2728 X	2705	-0-	-23	-0-	397 1	2307 2	Y	1					36
08	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	285 1	2211 2	Y	5					41
09	3000 N	3482	-0-	482	482	342 1	3138 2	Y	2					43
*10	3100 N	3377	-0-	277	759	369 1	3006 2	Y	2					45
						2 9								
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	57 1	373 2	Y	13	98 1				65
06	600 N	479	-0-	-121	-0-	14 9	406 2	Y	8					73
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	64 1	484 2	Y	14					87
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	9 9	286 2	Y	12					99
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	83 1	660 2	Y	6					105
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15 9	650 2	Y	1					106
						37 1								
						13 9								
						72 1								
						7 9								
						1 9								
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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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 13318 PERF.13240 - 13246														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
F.I.G. ENERGY, LLC 257281														
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34

BOBCAT RUN (YEGUA)															CAPACITY					CNTY: ORANGE									
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC															10073 495 NON-ASSOCIATED														
LEMONVILLE															WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012					TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
SAMSON EXPLORATION, LLC															744835														
QUINN A-195															WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012					TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890									
05	45818	X	35742	-0-	-10076	-0-		1190	1	33353	2	N	1090	1024	1				296										
06	41490	X	33502	-0-	-7988	-0-		1199	9																				
07	39246	X	33136	-0-	-6110	-0-		1152	1	31174	2	N	1069	1085	1				280										
08	37727	X	32951	-0-	-4776	-0-		1176	9																				
09	30240	X	20786	-0-	-9454	-0-		1190	1	30792	2	N	1049	1086	1				243										
10	31248	X	30800	-0-	-448	-0-		1154	9																				
								1190	1	30617	2	N	1040	995	1				288										
								1144	9																				
								653	1	19394	2	N	672	582	1				378										
								739	9																				
								1190	1	28504	2	N	1005	1165	1				218										
								1106	9																				
SND OPERATING, L.L.C.															797127														
QUINN, B. E.															WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004					TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100										
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)															10073 620 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC															744835														
HANKAMER A-912															WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012					TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670									
05	2449	#	1885	-0-	-564	-0-		172	1	1492	2	N	201	183	1				63										
06	2370	#	1861	-0-	-509	-0-		221	9																				
07	2294	#	1913	-0-	-381	-0-		183	1	1479	2	N	181	182	1				62										
08	2139	#	1686	-0-	-453	-0-		199	9																				
09	1950	#	1558	-0-	-392	-0-		200	1	1515	2	N	180	182	1				60										
10	1922	#	1602	-0-	-320	-0-		198	9																				
								217	1	1273	2	N	178	178	1				60										
								196	9																				
								319	1	1062	2	N	161	58	1				163										
								177	9																				
								527	1	846	2	N	208	181	1				190										
								229	9																				
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									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										

BOGGY BAYOU														
ORBIT PETROLEUM, INC.														
LEWIS "8"														
					10148 001	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					625570						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					8	RRCID -> 145282					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 6440			
											PERF. 6207 - 6211			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)														
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC														
HAWKINS RANCH														
					10148 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					388557						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					4	RRCID -> 191874					COMPL. DATE 08/02/2000			
											TOTAL DEPTH 6250			
											PERF. 6037 - 6103			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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

BONUS (4050)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
WINTERMAN -A-														
					10509 146	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					566789						CNTY: WHARTON			
WELL #:					3 C	RRCID -> 127104					COMPL. DATE 04/08/1988			
											TOTAL DEPTH 7500			
											PERF. 4013 - 4019			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS (4800) CAMOIL, INC. SCHOENFELD, TED														
10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 127449														
WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONUS (WILCOX, LOWER 12550) MILAGRO EXPLORATION, LLC WINTERMANN														
10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 566789														
WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536														
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	190	1	1221	2	Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	Y	-0-			-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	210	1	1120	2	Y	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
WINTERMANN														
WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670														
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	434	1	2797	2	Y	97			217
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	107	9							
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	433	1	2397	2	Y	34	188	1	63
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	37	9							
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	481	1	2569	2	Y	121			184
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	133	9							
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	335	1	2376	2	Y	89	188	1	85
09	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	98	9							
09	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	492	1	1990	2	Y	102			187
*10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	112	9							
*10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	623	1	3184	2	Y	47			234
						52	9							
BONUS (YEGUA 6900) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOETTCHER GAS UNIT														
10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON 450175														
WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A														
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			92
*08	3100 N	3828	-0-	728	-0-	728	2	3828	2	N	-0-			92
*09	3000 N	3627	-0-	627	-0-	1355	2	3627	2	N	-0-			92
*10	3100 N	3447	-0-	347	-0-	1702	1	310	1	N	-0-			92
BONUS (YEGUA 7500) HILCORP ENERGY COMPANY HEYNE														
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470														
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-			-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.//		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
KRENEK		WELL #:		1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1201	3	Y	-0-						-0-	
06	1170 N	985	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	173	1	805	3	Y	-0-						-0-	
									7	4											
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-						-0-	
									59	4											
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1671	3	Y	-0-						-0-	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	3	Y	-0-						-0-	
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1411	3	Y	-0-						-0-	
XTO ENERGY INC.				945936																	
MAHALITC/HUNT		WELL #:		5		RRCID -> 216700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 7414 - 7614									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON											
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789																	
WINTERMAN -A-		WELL #:		3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789																	
SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694									
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	Y	-0-						-0-	
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1082	2	Y	-0-						-0-	
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	529	2	Y	-0-						-0-	
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	784	2	Y	-0-						-0-	
09	330 N	105	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	-0-						-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WINTERMANN		WELL #:		7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
WINTERMANN														
//CONT.//				10516 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHARTON	
//CONT.//				566789										
WELL #:				8	RRCID -> 201219					COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		3475 X	3475 -0-	-0-	-0-		458	1	2949	2		Y	62	120
06		2492 X	2492 -0-	-0-	-0-		68	9	2071	2		Y	43	163
07		2090 X	2090 -0-	-0-	-0-		47	9	1741	2		Y	21	22
08		1860 X	1759 -0-	-101	-0-		326	1	1517	2		Y	25	47
09		2010 X	606 -0-	-1404	-0-		23	9	480	2		Y	6	53
*10		2819 X	2819 -0-	-0-	-0-		214	1	2336	2		Y	24	77
							28	9						
							119	1						
							7	9						
							457	1						
							26	9						
BONUS, S.E. (EAST BERNARD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PITTS, ANIELIA														
				10518 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: WHARTON	
				386310										
WELL #:				1 T	RRCID -> 106680					COMPL. DATE 04/29/1983			TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PITTS, ANIELIA														
				10518 280	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: WHARTON	
				386310										
WELL #:				7	RRCID -> 204053					COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-	-0-
BONUS, S.E. (FRIO 3750)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAHALITC GAS UNIT														
				10518 310	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHARTON	
				386310										
WELL #:				2	RRCID -> 193386					COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PITTS, ANIELIA														
WELL #:				7	RRCID -> 202777					COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)			//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KRUEGER			WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
BONUS, S.E. (FRI0 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				
05	2292 X	2292	-0-		-0-		-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2140 X	2140	-0-		-0-		-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	3110 X	3110	-0-		-0-		-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	-0-	-0-		-2573		-0-					N	-0-					-0-
09	2310 X	-0-	-0-		-2310		-0-					N	-0-					-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-		-3100		-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS, S. E. (FRI0 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				
05	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
KRUEGER			WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEYNE			WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100) XTO ENERGY INC. ROCKING 'M'				//CONT.//	10518 485 945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	7009 -	7131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2852 #	1857	-0-	-995	-0-			207 1	1649 3	Y		1	1 1			53
06	2520 #	1976	-0-	-544	-0-			184 1	1786 3	Y		5	40 1			18
07	2883 #	2156	-0-	-727	-0-			210 1	1946 3	Y		-0-				18
08	2883 #	2329	-0-	-554	-0-			237 1	2092 3	Y		-0-				18
*09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-			249 1	2037 3	Y		-0-				18
10	2170 N	2145	-0-	-25	-0-			233 1	1912 3	Y		-0-	14 1			4
BONUS, S.E. (7400) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER					10518 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7380 -	7398	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KRUEGER				WELL #:	3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7396 -	7412	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-			88 1	390 3	Y		-0-				-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-			77 1	356 3	Y		-0-				-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-			59 1	368 3	Y		-0-				-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-			27 1	402 3	Y		-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-			32 1	418 3	Y		-0-				-0-
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-			32 1	417 3	Y		-0-				-0-
KRUEGER				WELL #:	4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7417 -	7437	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			313 1	1374 3	Y		-0-				-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			283 1	1316 3	Y		-0-				-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			202 1	1250 3	Y		-0-				-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			97 1	1447 3	Y		-0-				-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			100 1	1292 3	Y		-0-				-0-
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-			108 1	1389 3	Y		-0-				-0-
MAHALITC				WELL #:	1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7364 -	7384	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ANIELA, PITTS				WELL #:	3 C	RRCID ->	114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7352 -	7374	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7386 - 7402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425		
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	134	1	617	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	101	1	619	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	Y	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	3	Y	-0-			-0-
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	Y	-0-			-0-
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419		
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	3	Y	-0-			-0-
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	80	1	375	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	496 X	418	-0-	-78	-0-	56	1	349	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	496 X	438	-0-	-58	-0-	28	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	Y	-0-			-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-			-0-
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440		
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	81	1	362	3	Y	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	73	1	338	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-			-0-
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
TRANS TEXAS BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	193381	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) //CONT.// 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												
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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												
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	10	1	274 2	N	1	1 1	55
						1	9					
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	588 2	N	21	4 1	72
						23	9					
07	372 N	142	-0-	-230	-0-	5	1	136 2	N	1	1 1	72
						1	9					
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	7	1	160 2	N	9	1 1	80
						10	9					
09	630 N	133	-0-	-497	-0-	5	1	124 2	N	4	1 1	83
						4	9					
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	151 2	N	7	1 1	89
						8	9					

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839												
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237 2	N	1	1 1	18
						1	9					
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	237 2	N	2	2 1	18
						2	9					
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	182 2	N	2	2 1	18
						2	9					
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	8	1	186 2	N	1	1 1	18
						1	9					
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	7	1	164 2	N	1	1 1	18
						1	9					
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	240 2	N	1	1 1	18
						1	9					

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574												
05	16492 X	11970	-0-	-4522	-0-	411	1	11427 2	N	120	37 1	135
						132	9					
06	16110 X	13778	-0-	-2332	-0-	523	1	13075 2	N	164	263 1	36
						180	9					
07	16647 X	13504	-0-	-3143	-0-	512	1	12805 2	N	170	86 1	120
						187	9					
08	16647 X	14681	-0-	-1966	-0-	598	1	13941 2	N	129	221 1	28
						142	9					
09	14160 X	12188	-0-	-1972	-0-	505	1	11509 2	N	158	83 1	103
						174	9					
10	14229 X	13515	-0-	-714	-0-	536	1	12861 2	N	107	45 1	165
						118	9					

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC GLAZE GAS UNIT			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	2648	-0-	-0-	-1599	-0-		90 51	1 9	2507	2	N	46	8	1			180
06	4110 X	3166	-0-	-0-	-944	-0-		119 70	1 9	2977	2	N	64	19	1			225
07	3937 X	3278	-0-	-0-	-659	-0-		123 63	1 9	3092	2	N	57	209	1			73
08	3937 X	3926	-0-	-0-	-11	-0-		159 67	1 9	3700	2	N	61	12	1			122
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-		149 66	1 9	3399	2	N	60	24	1			158
10	3286 X	3175	-0-	-0-	-111	-0-		125 56	1 9	2994	2	N	51	11	1			198
SCHWEINLE			WELL #:			3	RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHWEINLE			WELL #:			2	RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856					
05	10571 X	6666	-0-	-0-	-3905	-0-		230 42	1 9	6394	2	N	38	192	1			26
06	10230 X	8738	-0-	-0-	-1492	-0-		333 80	1 9	8325	2	N	73	54	1			45
07	9858 X	8574	-0-	-0-	-1284	-0-		325 105	1 9	8144	2	N	95	55	1			85
08	9858 X	9496	-0-	-0-	-362	-0-		388 56	1 9	9052	2	N	51	29	1			107
09	8730 X	7813	-0-	-0-	-917	-0-		325 74	1 9	7414	2	N	67	53	1			121
10	9021 X	7889	-0-	-0-	-1132	-0-		314 53	1 9	7522	2	N	48	27	1			142
REYNOLDS "B"			WELL #:			9	RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SCHWEINLE			WELL #:			5	RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650					
05	4929 X	3290	-0-	-0-	-1639	-0-		112 58	1 9	3120	2	N	53	10	1			145
06	4770 X	3739	-0-	-0-	-1031	-0-		141 80	1 9	3518	2	N	73	23	1			195
07	4650 X	3788	-0-	-0-	-862	-0-		143 76	1 9	3569	2	N	69	212	1			52
08	4371 X	3657	-0-	-0-	-714	-0-		148 51	1 9	3458	2	N	46	11	1			87
09	4050 X	3842	-0-	-0-	-208	-0-		158 74	1 9	3610	2	N	67	26	1			128
10	3875 X	3524	-0-	-0-	-351	-0-		139 45	1 9	3340	2	N	41	12	1			157

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 118

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 267774 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	310 N	149	-0-	-161	-0-			5 1	143 2	N		1		1 1				77
06	270 N	168	-0-	-102	-0-			6 1	161 2	N		1		1 1				77
07	248 N	78	-0-	-170	-0-			3 1	74 2	N		1		1 1				77
08	155 N	59	-0-	-96	-0-			2 1	57 2	N		-0-						77
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-			13 1	304 2	N		8		2 1				83
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-			9 1	213 2	N		1		1 1				83
SCHWEINLE				WELL #:	6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.11452	-	12560			
05	2511 N	2435	-0-	-76	-0-			82 1	2286 2	N		61		7 1				163
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			67 9	2345 2	N		70		15 1				218
07	2511 N	2419	-0-	-92	-0-			94 1	2283 2	N		41		189 1				70
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-			77 9	2348 2	N		66		7 1				129
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-			91 1	2493 2	N		57		18 1				168
*10	3100 N	3144	-0-	44	44			45 9	2959 2	N		56		10 1				214
KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182017	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10242	-	11810			
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-			101 1	1521 2	N		28		184 1				17
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-			31 9	2118 2	N		32		14 1				35
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			85 1	2001 2	N		38		13 1				60
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-			35 9	2111 2	N		39		7 1				92
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-			80 1	1781 2	N		25		13 1				104
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-			42 9	1868 2	N		40		7 1				137
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.10424	-	13294			
05	3162 X	2863	-0-	-299	-0-			231 1	2499 2	Y		121		123 1				144
06	2910 X	2668	-0-	-242	-0-			133 9	2314 2	Y		123		234 1				33
07	3007 X	2720	-0-	-287	-0-			219 1	2327 2	Y		150		117 1				66
08	3007 X	2500	-0-	-507	-0-			135 9	2183 2	Y		108		98 1				76
09	2880 X	2358	-0-	-522	-0-			228 1	2026 2	Y		120		100 1				96
10	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-			165 9	1598 2	Y		89		105 1				80

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
M	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
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	72 67	1 9	775	2	Y	61	51	1			71
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	73 67	1 9	775	2	Y	61	116	1			16
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	82 101	1 9	832	2	Y	92	68	1			40
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80 91	1 9	876	2	Y	83	65	1			58
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	88 107	1 9	894	2	Y	97	78	1			77
10	1023 N	667	-0-	-356	-0-	55 13	1 9	599	2	Y	12	78	1			11
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL.	DATE	06/08/2001	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.	11460 - 11772	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL.	DATE	06/23/2001	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.	11466 - 12400	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	117	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	110	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	114	1	1236	2	Y	-0-					-0-
SCHWEINLE				WELL #:	7	RRCID ->	183752	COMPL.	DATE	05/14/2005	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	11404 - 12598	
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	1485	2	N	12	5	1			243
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	76 20	1 9	1897	2	N	18	12	1			249
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	86 15	1 9	2159	2	N	14	204	1			59
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	2042	2	N	6	6	1			59
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	1868	2	N	22	13	1			68
*10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	71 28	1 9	1711	2	N	25	6	1			87
LOVELL-SHWAB				WELL #:	1	RRCID ->	184064	COMPL.	DATE	05/28/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11570 - 12664	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC LOVELL-SHWAB				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 267774 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
						RRCID ->	184065	COMPL.	DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.	11664 -	11994			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-			5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-			1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-			6	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-			4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-			4	1	40	2	Y	-0-					-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	184705	COMPL.	DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11340 -	12292		
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-			301	2	4	9	N	4					68
06	3000	N	3295	-0-	295	295			3282	2	13	9	N	12					80
07	757	N	462	-0-	-295	-0-			454	2	8	9	N	7					87
08	310	N	168	-0-	-142	-0-			166	2	2	9	N	2					89
09	1230	X	894	-0-	-336	-0-			882	2	12	9	N	11					100
10	1271	X	471	-0-	-800	-0-			463	2	8	9	N	7					107
SCHWEINLE					WELL #:	8	RRCID ->	185211	COMPL.	DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	11662 -	11980		
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					43
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
10	0	N	-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		
05	558	N	433	-0-	-125	-0-			35	1	381	2	Y	15	18	1			18
06	420	N	405	-0-	-15	-0-			17	9	367	2	Y	3	20	1			1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-			35	1	444	2	Y	14	9	1			6
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-			3	9	440	2	Y	14	10	1			10
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-			44	1	409	2	Y	11	12	1			9
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-			15	9	466	2	Y	5	10	1			4
									40	1									
									12	9									
									43	1									
									6	9									
GLAZE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL.	DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	11446 -	11924		
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-			18	1	490	2	N	23	2	1			88
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-			25	9	963	2	N	23	6	1			105
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-			39	1	1446	2	N	23	10	1			118
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-			25	9	1257	2	N	23	4	1			137
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-			58	1	1178	2	N	21	8	1			150
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-			25	9	960	2	N	30	3	1			177
									52	1									
									23	9									
									40	1									
									33	9									

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 267774 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
						RRCID ->	218336	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.11654	-	13422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3489	-0-		-231	-0-	120 34	1 9	3335	2	N	31	11	1			113
06	3600 X	3157	-0-		-443	-0-	120 40	1 9	2997	2	N	36	19	1			130
07	3720 X	2912	-0-		-808	-0-	110 41	1 9	2761	2	N	37	19	1			148
08	3503 X	3346	-0-		-157	-0-	136 35	1 9	3175	2	N	32	10	1			170
09	3390 X	3040	-0-		-350	-0-	126 37	1 9	2877	2	N	34	21	1			183
10	3503 X	3045	-0-		-458	-0-	121 19	1 9	2905	2	N	17	10	1			190
SCHWEINLE					WELL #:	9	RRCID ->	220011	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	14914	PERF.12374	-	13374	
05	12586 X	10818	-0-		-1768	-0-	368 217	1 9	10233	2	N	197	224	1			30
06	10320 X	6425	-0-		-3895	-0-	243 108	1 9	6074	2	N	98	39	1			89
07	10478 X	5831	-0-		-4647	-0-	221 80	1 9	5530	2	N	73	37	1			125
08	10819 X	6272	-0-		-4547	-0-	255 64	1 9	5953	2	N	58	19	1			164
09	8850 X	5231	-0-		-3619	-0-	217 69	1 9	4945	2	N	63	36	1			191
10	9145 X	4357	-0-		-4788	-0-	172 54	1 9	4131	2	N	49	15	1			225
SCHWEINLE					WELL #:	11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.11547	-	13442	
05	10695 X	8818	-0-		-1877	-0-	303 103	1 9	8412	2	N	94	27	1			145
06	10467 X	10467	-0-		-0-	-0-	398 134	1 9	9935	2	N	122	64	1			203
07	10695 X	9730	-0-		-965	-0-	368 143	1 9	9219	2	N	130	248	1			85
08	10614 X	10614	-0-		-0-	-0-	432 103	1 9	10079	2	N	94	32	1			147
09	10470 X	8705	-0-		-1765	-0-	361 120	1 9	8224	2	N	109	59	1			197
10	10819 X	9557	-0-		-1262	-0-	379 103	1 9	9075	2	N	94	224	1			67
HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER					WELL #:	386310 8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11500	-	12570	
05	666 X	346	-0-		-320	-0-	63 2	1 9	281	3	Y	2	7	1			6
06	3050 X	3050	-0-		-0-	-0-	515 21	1 4	2390	3	Y	113	88	1			31
07	3588 X	3588	-0-		-0-	-0-	474 110	1 4	2931	3	Y	66	49	1			48
08	3448 X	3448	-0-		-0-	-0-	214 50	1 9	3184	3	Y	45	52	1			41
09	2395 X	2395	-0-		-0-	-0-	169 40	1 9	2186	3	Y	36					77
10	3410 X	2500	-0-		-910	-0-	172 101	1 9	2227	3	Y	92	54	1			115

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.11455 - 13372				
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			
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	773 1	3403 3	Y	154	103 1			94
						169 9							
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	602 1	2793 3	Y	120	160 1			54
						24 4	132 9						
07	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	455 1	2806 3	Y	96	77 1			73
						105 4	106 9						
08	3627 X	2544	-0-	-1083	-0-	157 1	2333 3	Y	49	69 1			53
						54 9							
09	3510 X	1647	-0-	-1863	-0-	114 1	1482 3	Y	46				99
						51 9							
10	3627 X	2303	-0-	-1324	-0-	155 1	1997 3	Y	137	75 1			161
						151 9							

KRUEGER				WELL #: 9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.11490 - 12925			
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-				-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-				-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KRUEGER				WELL #: 10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.11560 - 12951			
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	778 1	3421 3	Y	99	73 1			69
						109 9							
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	612 1	2841 3	Y	94	120 1			43
						25 4	103 9						
07	3658 X	3277	-0-	-381	-0-	432 1	2660 3	Y	78	61 1			60
						99 4	86 9						
08	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	205 1	3042 3	Y	59	65 1			54
						65 9							
09	3000 X	2224	-0-	-776	-0-	156 1	2021 3	Y	43				97
						47 9							
10	3100 X	2063	-0-	-1037	-0-	141 1	1820 3	Y	93	59 1			131
						102 9							

XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT				945936 WELL #: 7	RRCID -> 177324	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11108 - 11594			
05	465 N	328	-0-	-137	-0-	31 1	297 3	N	-0-				37
06	570 N	239	-0-	-331	-0-	30 1	209 3	N	-0-				37
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	30 1	253 3	N	-0-				37
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34 1	308 3	N	-0-				37
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	38 1	242 3	N	-0-				37
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	N	-0-				37

MAHALITC/HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.11446 - 12460			
05	7688 X	7438	-0-	-250	-0-	707 1	6697 3	N	31	1 8			205
						34 9							
06	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	902 1	6333 3	N	20	13 8			212
						22 9							
07	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	784 1	6549 3	N	28	24 1	4 8		212
						31 9							
08	7688 X	7341	-0-	-347	-0-	721 1	6602 3	N	16	180 1	10 8		38
						18 9							
*09	7260 X	7019	-0-	-241	-0-	947 1	6071 3	N	1	1 8			38
						1 9							
10	7502 X	7059	-0-	-443	-0-	1044 1	6015 3	N	-0-				38

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		//CONT.// //CONT.//		10519 750 945936 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	177693	COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL	DEPTH	13506	PERF.11421 - 12537		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	196	1	1858	3	N	18	11	8	40
06	1800 N	837	-0-	-963	-0-	20	9	724	3	N	9	9	8	40
07	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	103	1	1662	3	N	4	2	8	42
08	2077 N	1481	-0-	-596	-0-	10	9	1323	3	N	12	7	8	47
*09	840 N	252	-0-	-588	-0-	145	1	218	3	N	-0-			47
10	1860 N	236	-0-	-1624	-0-	13	9	201	3	N	-0-			47
MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID ->	178092	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11449 - 12341		
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	64	1	606	3	N	2	2	8	35
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	9	232	3	N	-0-			35
07	1271 N	448	-0-	-823	-0-	33	1	400	3	N	-0-			35
08	682 N	555	-0-	-127	-0-	48	1	500	3	N	-0-			35
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	377	3	N	-0-			35
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	59	1	364	3	N	-0-			35
MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11511 - 11621		
05	2759 N	2569	-0-	-190	-0-	242	1	2295	3	N	29	20	1	216
06	2850 X	2438	-0-	-412	-0-	32	9	2122	3	N	13	2	1	218
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	14	9	2906	3	N	49	180	1	84
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	54	9	3071	3	N	104	89	1	88
*09	2640 X	2634	-0-	-6	-0-	336	1	2258	3	N	22	21	1	89
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	114	9	2182	3	N	18	15	1	91
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.11439 - 11537		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
SCHLUTER - JANSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11485 - 12506		
05	5828 X	2063	-0-	-3765	-0-	312	1	1697	3	Y	49	193	1	35
06	5640 X	5336	-0-	-304	-0-	54	9	4131	3	Y	147	22	1	108
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1043	1	4200	3	Y	128	37	1	177
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	162	9	4039	3	Y	148	213	1	58
*09	5340 X	5050	-0-	-290	-0-	1060	1	3729	3	Y	158	92	1	120
10	5518 X	4742	-0-	-776	-0-	141	9	3568	3	Y	87	16	1	187
						1106	1							
						163	9							
						1147	1							
						174	9							
						1078	1							
						96	9							

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. SCHLUTER-JANSSEN			//CONT.// //CONT.//		10519 750 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
			WELL #:		2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	6240	-0-	-84	-0-	693 13 9	5534 3	Y		12		6 8				254
06	5970 X	5407	-0-	-563	-0-	504 24 9	4879 3	Y		22		3 1	19 8			254
07	6169 X	5285	-0-	-884	-0-	513 23 9	4749 3	Y		21		1 1	20 8			254
08	6231 X	4660	-0-	-1571	-0-	466 78 9	4116 3	Y		71		182 1	48 8			95
*09	6030 X	4364	-0-	-1666	-0-	474 10 9	3880 3	Y		9		3 1	3 8			98
10	6231 X	4068	-0-	-2163	-0-	441 6 9	3621 3	Y		5		5 8				98
ANDERSON			WELL #:		4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363				
05	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	473 150 9	3773 3	Y		136		211 1				36
06	4470 X	4013	-0-	-457	-0-	360 164 9	3489 3	Y		149		43 1	1 8			141
07	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	385 195 9	3560 3	Y		177		235 1				83
08	4402 X	4178	-0-	-224	-0-	407 168 9	3603 3	Y		153		51 1	4 8			181
*09	4020 X	3427	-0-	-593	-0-	355 166 9	2906 3	Y		151		236 1	1 8			95
10	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	399 127 9	3270 3	Y		115		30 1				180
ANDERSON			WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470				
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	374 145 9	2988 3	Y		132		201 1	2 8			96
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	297 149 9	2873 3	Y		135		31 1	9 8			191
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	332 179 9	3077 3	Y		163		233 1	5 8			116
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	368 154 9	3256 3	Y		140		48 1	12 8			196
*09	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	309 123 9	2528 3	Y		112		201 1	1 8			106
10	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	359 123 9	2946 3	Y		112		15 1	1 8			202
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596				
05	1147 N	804	-0-	-343	-0-	87 19 9	698 3	Y		17		2 8				119
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	98 26 9	947 3	Y		24		6 1	1 8			136
07	868 N	678	-0-	-190	-0-	66 3 9	609 3	Y		3		1 1	2 8			136
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	66 35 9	587 3	Y		32		14 8				154
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	119 21 9	971 3	Y		19		10 1	2 8			161
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	64 26 9	521 3	Y		24		16 1	5 8			164

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922 - 12478
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	51	1 406 3	Y	-0-			92
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34	1 329 3	Y	-0-			92
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1 419 3	Y	-0-			92
08	465 N	103	-0-	-362	-0-	10	1 93 3	Y	-0-			92
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1 337 3	Y	-0-			92
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1 437 3	Y	-0-			92
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403
05	3658 X	3348	-0-	-310	-0-	351	1 2797 3	Y	182	254	1 5 8	166
06	3540 X	2944	-0-	-596	-0-	256	1 2480 3	Y	189	256	1 24 8	75
07	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	208	9 2552 3	Y	171	53	1 16 8	177
08	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	276	1 2649 3	Y	147	231	1 18 8	75
*09	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	188	9 2567 3	Y	184	117	1 2 8	140
10	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	300	1 2575 3	Y	73	46	1 1 8	166
						162	9					
						314	1					
						202	9					
						314	1					
						80	9					
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466 - 12548
05	620 N	122	-0-	-498	-0-	6	1 46 3	Y	64	35	1 1 8	49
06	330 N	12	-0-	-318	-0-	70	9 7 3	Y	4	38	1	15
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1 219 3	Y	15	6	1 1 8	23
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	4	9 634 3	Y	26	7	1 7 8	35
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	24	1 583 3	Y	39	24	1 1 8	49
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	17	9 568 3	Y	21	38	1 2 8	30
						72	1					
						29	9					
						71	1					
						43	9					
						69	1					
						23	9					
DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533 - 12588
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1 427 3	Y	34	2	1	127
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	9 438 3	Y	42			169
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1 488 3	Y	79	206	1	42
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	46	9 480 3	Y	85	24	1	103
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	53	1 408 3	Y	56	17	1	142
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	87	9 448 3	Y	55	15	1	182
						54	1					
						37	9					
						45	1					
						46	9					
						53	1					
						87	9					
						54	1					
						94	9					
						50	1					
						62	9					
						55	1					
						61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-			231 1	1845 3	Y			180	83 1	6 8		159	
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			198 9	1445 3	Y			207	240 1	15 8		111	
07	1736 N	736	-0-	-1000	-0-			149 1	564 3	Y			101	59 1	14 8		139	
08	2263 N	322	-0-	-1941	-0-			228 9	283 3	Y			6	5 1	1 8		139	
*09	1770 N	795	-0-	-975	-0-			61 1	686 3	Y			23	7 1	1 8		154	
*10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			111 9	1753 3	Y			84	151 1	3 8		84	
								32 1										
								7 9										
								84 1										
								25 9										
								214 1										
								92 9										
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				11	
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381								
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-			476 1	3795 3	Y			166	260 1	8 8		190	
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-			183 9	3414 3	Y			236	235 1	64 8		127	
07	3689 X	3635	-0-	-54	-0-			352 1	3113 3	Y			169	227 1	22 8		47	
08	4464 X	3944	-0-	-520	-0-			260 9	3337 3	Y			209	48 1	49 8		159	
*09	3750 X	3180	-0-	-570	-0-			336 1	2589 3	Y			249	356 1	4 8		48	
10	3875 X	3313	-0-	-562	-0-			186 9	2857 3	Y			98	13 1	5 8		128	
								377 1										
								230 9										
								317 1										
								274 9										
								348 1										
								108 9										
MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068								
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-			18 1	166 3	N			2	1 8			144	
06	330 N	193	-0-	-137	-0-			2 9	164 3	N			5	1 8			148	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-			23 1	149 3	N			24	4 8			168	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-			6 9	194 3	N			19	16 8			171	
09	180 N	115	-0-	-65	-0-			18 1	98 3	N			2				173	
10	186 N	93	-0-	-93	-0-			26 9	79 3	N			-0-				173	
								21 1										
								21 9										
								15 1										
								2 9										
								14 1										

BOULDIN LAKE (LOWER FRI0)												CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
GRISHAM															
WELL #: 1												RRCID -> 216124			
COMPL. DATE 03/28/2006												TOTAL DEPTH 14670			
PERF.14319 - 14456															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	217 N	106	-0-	-111	-0-		106	2		N	-0-				32
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				32
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				32
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	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			
05	217 N	130	-0-	-87	-0-		105	2	25	9	Y	23	87	1	35
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	12			47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			47
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	2			49
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-		72	2	17	9	Y	15			64
WYSE												WELL #: 1			
RRCID -> 220325												COMPL. DATE 04/16/2005			
TOTAL DEPTH 15018												PERF.14111 - 14175			
05	186 N	105	-0-	-81	-0-		105	2			Y	-0-	88	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	35			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			35
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		72	2	33	9	Y	30			65
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)												CNTY: WHARTON			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION															
DYBALA G.U.															
WELL #: 1												RRCID -> 255289			
COMPL. DATE 02/19/2010												TOTAL DEPTH 14500			
PERF.13297 - 13310															
05	4712 #	4382	-0-	-330	-0-		1547	1	2811	2	N	22			276
							24	9							
06	4560 #	4178	-0-	-382	-0-		1497	1	2663	2	N	16	173	1	119
							18	9							
07	4557 #	4290	-0-	-267	-0-		1547	1	2723	2	N	18			137
							20	9							
08	4526 #	4227	-0-	-299	-0-		1547	1	2661	2	N	17			154
							19	9							
*09	4290 #	4065	-0-	-225	-0-		1497	1	2549	2	N	17			171
							19	9							
10	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-						N	15			186
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)												CNTY: HARDIN			
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC															
SEBASTIAN															
WELL #: 1												RRCID -> 266051			
COMPL. DATE 12/10/2011												TOTAL DEPTH 8766			
PERF. 8298 - 8308															
05	9486	6552	-0-	-2934	-0-		5244	2	1308	9	N	1189	1340	1	129
06	9150 #	5191	-0-	-3959	-0-		3960	2	1231	9	N	1119	999	1	208
07	8773 #	5378	-0-	-3395	-0-		4181	2	1197	9	N	1088	1020	1	275
08	8029 #	5087	-0-	-2942	-0-		3969	2	1118	9	N	1016	711	1	557
09	5820	4423	-0-	-1397	-0-		3365	2	1058	9	N	962	699	1	767
10	6014	1441	-0-	-4573	-0-		1234	2	207	9	N	188	843	1	80

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.														
STATE LEASE 103229														
WELL #: 1 U										RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		
										TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947		
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	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
S.T. 446-L SW														
WELL #: 3										RRCID -> 146961		COMPL. DATE 01/18/1993		
										TOTAL DEPTH 7710		PERF. 6588 - 6626		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)										ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK POOL ENERGY, LP														
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4														
WELL #: 1										RRCID -> 224098		COMPL. DATE 03/03/2006		
										TOTAL DEPTH 10665		PERF. 10040 - 10442		
05	12710	9874	-0-	-2836	17622	118	1	9743	2	N	12	23	0	54
						13	9							
06	12300	9508	-0-	-2792	14830	9496	2	12	9	N	11	23	0	42
07	12710	9717	-0-	-2993	11837	9706	2	11	9	N	10			42
08	12710	6567	-0-	-6143	5694	6561	2	6	9	N	5	22	0	25
09	12300	8057	-0-	-4243	1451	64	1	7976	2	N	15			40
						17	9							
*10	10513 R	9062	-0-	-1451	-0-	9056	2	6	9	N	5			45
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 440-L														
WELL #: H 1										RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		
										TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 440L														
WELL #: A 1										RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		
										TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8485 - 8502		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GULF E&P LTD										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BRAZOS BLOCK 478L														
WELL #: 2										RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		
										TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268				N	NO RPT			-0-
10	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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
440-L UNIT			WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8502	-	8525			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										11667 400		NON-ASSOCIATED				
440-L UNIT										130342		RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680				
WELL #: I 1																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		12
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		12
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		12
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		12
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		12
10	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				
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)										11667 410		NON-ASSOCIATED				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342		ONE WELL				
440-L UNIT										WELL #: B 1		RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552				
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)										11667 470		NON-ASSOCIATED				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342		ONE WELL				
STATE TRACT 440-L										WELL #: 3 C		RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021				
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)										11667 500		NON-ASSOCIATED				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342		ONE WELL				
440 L UNIT										WELL #: 4023		RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968				
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)										11667 800		NON-ASSOCIATED				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342		ONE WELL				
440 L UNIT										WELL #: K 1		RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359				
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423					N	NO	RPT		1
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423					N	NO	RPT		1
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423					N	NO	RPT		1
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423					N	NO	RPT		1
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423					N	NO	RPT		1
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423					N	NO	RPT		1

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440-L UNIT			WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440-L UNIT			WELL #: 4021	RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440-L UNIT			WELL #: J 1	RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446L N. W.				WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669 - 7723	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #:	8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #:	9	RRCID -> 118954	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7839 - 7909	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446/NW				WELL #:	7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 8226	- 8276		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

KURATI			WELL #: 6		RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 2043 - 2048		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN				WELL #:		33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 1658 - 1660			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WANDER, V. E.				WELL #:		2	RRCID -> 200385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3571	PERF. 3455 - 3554			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO				WELL #:		12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH		3578	PERF. 1487 - 1490			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PORTANOVA "A"				WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH		3291	PERF. 2888 - 2900			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEIDO				WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH		3595	PERF. 2350 - 2354			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEIDO				WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		3609	PERF. 3160 - 3520			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILPITZ HEIRS				WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146						
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC				216456															
JULIE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 179226		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2015 - 2053						
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DFG OIL & GAS, LLC				216726															
NURSERY				WELL #:		2	RRCID -> 180990		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3768		PERF. 1799 - 1803						
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162															
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 188467		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 1173 - 1186						
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244															
HARRISON ET AL				WELL #:		13	RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 1740 - 1745						
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287						
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 1674 - 1756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055						
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID -> 202083	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2198 - 2200	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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															
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 1184 - 1200								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448		PERF. 527 - 537								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
R.T.C. RESOURCES, L.P.				687019															
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		1	RRCID -> 213864		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 1780 - 1785								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		2	RRCID -> 219434		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 1708 - 1734								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
STANOTEX, LLC				813990							
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER				
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244							
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 -	2268
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC				120648							
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 221669	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7321 -	7732
05	186 X	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-		48
06	180 X	117	-0-	-63	-0-	115 2	2 9	N	2		50
07	217 X	113	-0-	-104	-0-	111 2	2 9	N	2		52
08	217 X	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-		52
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-		52
10	124 X	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		52
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 -	7716
05	7285 X	3567	-0-	-3718	-0-	3561 2	6 9	N	5		379
06	6030 X	2823	-0-	-3207	-0-	2802 2	21 9	N	19	176 1	222
07	6417 X	4573	-0-	-1844	-0-	4541 2	32 9	N	29		251
08	6417 X	2640	-0-	-3777	-0-	2621 2	19 9	N	17		268
09	6210 X	1395	-0-	-4815	-0-	1373 2	22 9	N	20		288
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		288
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775							
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 -	7718
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	712 2	12 9	N	11		150
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904 2	13 9	N	12		162
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	969 2	13 9	N	12		174
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865 2	10 9	N	9		183
09	930 N	777	-0-	-153	-0-	767 2	10 9	N	9		192
10	992 N	841	-0-	-151	-0-	840 2	1 9	N	1		193

BRUCE ROY (YEGUA)												//CONT.//		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												531085											
RASMUSSEN ET AL												WELL #:		4		RRCID -> 133846		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7679 - 7719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-			391 2			N	-0-						110				
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-			262 2			N	-0-						110				
07	496 N	165	-0-	-331	-0-	-0-			165 2			N	-0-						110				
08	403 N	134	-0-	-269	-0-	-0-			134 2			N	-0-						110				
09	270 N	90	-0-	-180	-0-	-0-			90 2			N	-0-						110				
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-			115 2			N	-0-						110				
WAGNER OIL COMPANY												891175											
RASMUSSEN												WELL #:		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693 - 7720	
05	6045 X	4362	-0-	-1683	-0-	-0-			448 1			3871 2	Y	39					182				
06	5850 X	4640	-0-	-1210	-0-	-0-			43 9			4132 2	Y	27					209				
07	6045 X	5129	-0-	-916	-0-	-0-			478 1			4615 2	Y	40					249				
08	5146 X	4936	-0-	-210	-0-	-0-			30 9			44 9											
09	4830 X	3093	-0-	-1737	-0-	-0-			470 1			4377 2	Y	28	175	1			102				
*10	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-			528 1			31 9											
									202 1			2860 2	Y	28					130				
									31 9														
									586 1			4947 2	Y	67					197				
									74 9														
RASMUSSEN												WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735	
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-			172 1			1488 2	Y	-0-					-0-				
06	1740 N	1174	-0-	-566	-0-	-0-			122 1			1052 2	Y	-0-					-0-				
07	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	-0-			150 1			1477 2	Y	-0-					-0-				
08	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	-0-			177 1			1465 2	Y	-0-					-0-				
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-			98 1			1393 2	Y	-0-					-0-				
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-			189 1			1588 2	Y	-0-					-0-				
BRYAN (GEORGETOWN)												12697 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS					
BUFFCO PRODUCTION INC.												106406											
CHEYENNE												WELL #:		1HT		RRCID -> 161253		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 13808		PERF.10521 - 13808	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____												09/18/2015		- P/A 09/18/15									
BUCK SNAG (FRI0 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	
05	4774 #	3960	-0-	-814	-0-	-0-			3960 2				N	-0-					-0-				
06	4710 #	4188	-0-	-522	-0-	-0-			4188 2				N	-0-					-0-				
07	4867 #	4052	-0-	-815	-0-	-0-			4052 2				N	-0-					-0-				
08	4867 #	3738	-0-	-1129	-0-	-0-			3738 2				N	-0-					-0-				
09	4200 #	2674	-0-	-1526	-0-	-0-			2674 2				N	-0-					-0-				
10	4340 #	4160	-0-	-180	-0-	-0-			4160 2				N	-0-					-0-				

BUCKEYE, NORTH (9200) SANDEL OPERATING COMPANY DAWDY												12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL 747534				CNTY: MATAGORDA											
WELL #: 1RE												RRCID -> 242416				COMPL. DATE 04/24/2008				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05		4929 #	2352	-0-		-2577	-0-			2324	2	28	9	N	25					200							
06		4770 #	2993	-0-		-1777	-0-			2993	2			N	-0-					200							
07		3739 R	3739	-0-		-0-	-0-			3664	2	75	9	N	68	180	1			88							
08		3141 R	3141	-0-		-0-	-0-			3141	2			N	-0-					88							
09		3323 R	3323	-0-		-0-	-0-			3305	2	18	9	N	16					104							
10		3751 #	2920	-0-		-831	-0-			2874	2	46	9	N	42					146							
BUCKEYE, WEST (7900) FAMCOR OIL, INC. KRIEGER, ROOTH												12915 500 ASSOCIATED ONE WELL 261273				CNTY: MATAGORDA											
WELL #: 1												RRCID -> 169889				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280							
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					132							
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					132							
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					132							
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					132							
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					132							
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					132							
BUCKS BAYOU (CIB-10) EOG RESOURCES, INC. LEWIS												12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL 253162				CNTY: MATAGORDA											
WELL #: 2												RRCID -> 195669				COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 14750 PERF. 12184 - 12191							
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-							
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) EOG RESOURCES, INC. BADOUH, E. M. HEIRS												12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY 253162				CNTY: MATAGORDA											
WELL #: 1												RRCID -> 177130				COMPL. DATE 01/15/2000				TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12332 - 12372							
05		3100 N	3325	-0-		225	876			334	1	2989	2	Y	2					271							
06		3731 X	2855	-0-		-876	-0-			284	1	2571	2	Y	-0-					271							
07		3535 X	3535	-0-		-0-	-0-			407	1	3124	2	Y	4	133	1			142							
08		3103 X	3103	-0-		-0-	-0-			391	1	2706	2	Y	5					147							
09		3030 X	2929	-0-		-101	-0-			371	1	2545	2	Y	12	120	1			39							
10		3131 X	3104	-0-		-27	-0-			387	1	2700	2	Y	15					55							
BADOUH, E. M. HEIRS												WELL #: 2				RRCID -> 179728				COMPL. DATE 03/02/2003				TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12082 - 12403			
05		7371 X	7371	-0-		-0-	-0-			740	1	6631	2	Y	-0-					44							
06		5970 X	3941	-0-		-2029	-0-			392	1	3549	2	Y	-0-					44							
07		7130 X	7130	-0-		-0-	-0-			821	1	6298	2	Y	10	22	1			32							
08		6255 X	6255	-0-		-0-	-0-			788	1	5450	2	Y	15					47							
09		6810 X	6742	-0-		-68	-0-			853	1	5848	2	Y	37	38	1			46							
10		7037 X	6981	-0-		-56	-0-			870	1	6061	2	Y	45					91							

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LEWIS														
WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839														
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
05	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	1236	1	7402	2	Y	1			80
06	7530 X	6854	-0-	-676	-0-	878	1	5976	2	Y	-0-			80
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	1084	1	6878	2	Y	-0-			80
08	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	1454	1	9149	2	Y	1			81
09	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1316	1	7646	2	Y	2			83
10	8649 X	8309	-0-	-340	-0-	1570	1	6739	2	Y	-0-			83
BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058														
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105														
05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	690	1	6186	2	Y	-0-			36
06	6210 X	4622	-0-	-1588	-0-	460	1	4162	2	Y	-0-			36
07	6417 X	4639	-0-	-1778	-0-	535	1	4103	2	Y	1	18	1	19
08	6882 X	4031	-0-	-2851	-0-	509	1	3522	2	Y	-0-			19
09	6660 X	3798	-0-	-2862	-0-	483	1	3315	2	Y	-0-	15	1	4
10	6882 X	4037	-0-	-2845	-0-	507	1	3529	2	Y	1			5
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			21
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			21
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	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														
05	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	445	1	2408	2	Y	1			48
06	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	450	1	2424	2	Y	1			49
07	2914 X	2558	-0-	-356	-0-	494	1	2064	2	Y	-0-			49
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	476	1	2438	2	Y	-0-			49
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	527	1	1779	2	Y	-0-			49
*10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	Y	-0-	26	1	23
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12397 - 12656														
05	5518 X	182	-0-	-5336	-0-	182	1			Y	-0-			85
06	2340 X	84	-0-	-2256	-0-	84	1			Y	-0-			85
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			85
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #:		2	RRCID -> 235008		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12814 - 13536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
BASS GU		WELL #:		3	RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398			
05	5053 X	3571	-0-	-1482	-0-	557	1	3014	2	Y	-0-			31
06	3660 X	3235	-0-	-425	-0-	507	1	2727	2	Y	1			32
						1	9							
07	3472 X	2381	-0-	-1091	-0-	460	1	1921	2	Y	-0-			32
08	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	531	1	2718	2	Y	-0-			32
09	3450 X	2720	-0-	-730	-0-	622	1	2098	2	Y	-0-			32
10	3565 X	2506	-0-	-1059	-0-	523	1	1983	2	Y	-0-	17	1	15
BASS GU		WELL #:		4	RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BASS GU		WELL #:		5	RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506			
05	32147 X	24669	-0-	-7478	-0-	708	1	23958	2	Y	3			232
						3	9							
06	31110 X	24881	-0-	-6229	-0-	692	1	24185	2	Y	4			236
						4	9							
07	25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	746	1	24327	2	Y	14			250
						15	9							
08	24676 X	20789	-0-	-3887	-0-	691	1	20098	2	Y	-0-			250
09	24870 X	5406	-0-	-19464	-0-	470	1	4936	2	Y	-0-			250
10	25699 X	8487	-0-	-17212	-0-	557	1	7930	2	Y	-0-	131	1	119
LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360			
05	9920 X	6750	-0-	-3170	-0-	965	1	5784	2	Y	1			125
						1	9							
06	9090 X	2735	-0-	-6355	-0-	350	1	2385	2	Y	-0-			125
07	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1110	1	7044	2	Y	-0-			125
08	7316 X	4735	-0-	-2581	-0-	649	1	4085	2	Y	1			126
						1	9							
09	5550 X	5026	-0-	-524	-0-	738	1	4284	2	Y	4			130
						4	9							
10	5735 X	3183	-0-	-2552	-0-	601	1	2582	2	Y	-0-			130
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU		WELL #:		3	RRCID -> 257935		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13995		PERF.12715 - 12756			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BUNA, NORTH (YEGUA #4)														CNTY: JASPER	
THOMPSON OIL & GAS															
RICHARDSON, HARDY															
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	992	-0-	-0-	-992	11887				Y		102	78	1	48	
06	960	-0-	-0-	-960	10927				Y		7			55	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	7827				Y		105	130	1	30	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	4727				Y		-0-			30	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4727				Y		-0-			30	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4727				Y		-0-	30	1	-0-	
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)														CNTY: HARDIN	
FIVE-JAB, INC.															
BP AMERICA A-17															
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592															
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	701	3	14	9	Y	13			90	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1342	3	45	9	Y	41	35	1	96	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	842	3	77	9	Y	70	63	1	103	
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1132	3	24	9	Y	22	33	1	92	
09	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	1123	1	188	9	Y	171	73	1	190	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1311					Y	NO RPT			190	
BUNA, WEST (WILCOX)														CNTY: JASPER	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BP AMERICA A-510															
WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FIVE-JAB, INC.															
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400															
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	165	3	469	9	N	426	385	1	267	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	74	3	221	9	N	201	193	1	275	
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	95	3	325	9	N	295	187	1	383	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	131	3	12	9	N	11	380	1	14	
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	629	9	N	572	387	1	199	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			199	
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS															
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995															
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	324	3	56	9	Y	51	40	1	39	
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	171	3	55	9	Y	50	65	1	24	
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	257	3	80	9	Y	73	80	1	17	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	476	3	98	9	Y	89	97	1	9	
09	DLQ G-10	592	-0-	592	592	494	1	98	9	Y	89	98	1	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	592					Y	NO RPT			-0-	
SANTA FE ENERGY															
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			91	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2			93	
09	DLQ G-10	9	-0-	9	9	5	1	4	9	Y	4	4	1	93	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT			93	

BUNA, WEST (WILCOX)														CNTY: JASPER			
FIVE-JAB, INC.																	
ARCO FEE SEC. 83																	
WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	752 N	744	-0-	-8	-0-	539	3	205	9	Y	186	149	1			143	
06	780 N	346	-0-	-434	-0-	243	3	103	9	Y	94	121	1			116	
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	344	3	101	9	Y	92	100	1			108	
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	691	3	63	9	Y	57	74	1			91	
09	DLQ G-10	652	-0-	652	652	627	1	25	9	Y	23	69	1			45	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	652					Y	NO RPT					45	
ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052																	
05	11532 X	11043	-0-	-489	-0-	10118	3	925	9	N	841	536	1			473	
06	10740 X	6255	-0-	-4485	-0-	5366	3	889	9	N	808	939	1			342	
07	11098 X	9008	-0-	-2090	-0-	8100	3	908	9	N	825	928	1			239	
08	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	11723	3	721	9	N	655	376	1			518	
09	DLQ G-10	12582	-0-	12582	12582	12123	1	459	9	N	417	935	1			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12582					N	NO RPT					-0-	
ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110	
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					121	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121	
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125																	
05	3100 N	1972	-0-	-1128	10058	1727	3	245	9	Y	223	178	1			58	
06	3000 N	1255	-0-	-1745	8313	911	3	344	9	Y	313	371	1			-0-	
07	3100 N	51	-0-	-3049	5264	45	3	6	9	Y	5	5	1			-0-	
08	3100 N	30	-0-	-3070	2194	17	3	13	9	Y	12	12	1			-0-	
09	DLQ G-10	26	-0-	26	2220	15	1	11	9	Y	10	9	1			1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2220					Y	NO RPT					1	

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	13292 332 685861	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER						
HANKAMER ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.	11730 - 11743				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HANKAMER ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	11170 - 11184				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
HANKAMER ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11438 - 11510				
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	45	9	Y	41	191	1			46
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	-0-	131	3	44	9	Y	40					86
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	44	9	Y	40					126
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	50	9			Y	45					171
09	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	50	9			Y	45	184	1			32
10	DLQ G-10	495	-0-	495	995	995	50	9			Y	45					77
HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042				
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3	157	9	Y	143	180	1			86
06	720 N	501	-0-	-219	-0-	-0-	341	3	160	9	Y	145	179	1			52
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	160	9	Y	145					197
*08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	134	9			Y	122	174	1			145
09	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1145	134	9			Y	122	188	1			79
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2337	2337	187	9			Y	170	194	1			55
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6				WELL #:	876500 2	RRCID -> 230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612				
05	1643 X	1465	-0-	-178	-0-	-0-	628	1	706	3	Y	119	184	1			117
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	131 608	9 1									503
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	-0-	425 628	9 1	1232	3	Y	386					398
08	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	-0-	2421 628	9 1	7859	3	Y	2201	2306	1			398
*09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	-0-	1769 608	9 1	6195	3	Y	1608	1608	1			418
10	10912 X	5438	-0-	-5474	-0-	-0-	1393 628	9 1	4414	3	Y	1266	1246	1			509
							1283	9	3527	3	Y	1166	1075	1			

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																									
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
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				
05	8525 #		1248	-0-	-7277	-0-			1185	3	63	9	Y	57						154																								
06	5036 R		5036	-0-	-0-	-0-			4847	3	189	9	Y	172		146	1			180																								
07	9159 R		9159	-0-	-0-	-0-			8782	3	377	9	Y	343		312	1			211																								
08	12554		12554	-0-	-0-	-0-			12341	3	213	9	Y	194		151	1			254																								
09	DLQ G-10		13061	-0-	13061	13061			12873	1	188	9	Y	171		305	1			120																								
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13061							Y	NO RPT						120																								
BURGHER (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				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT						-0-																								
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT						-0-																								
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT						-0-																								
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT						-0-																								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8388							N	NO RPT						-0-																								
10	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				
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																								
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																								
BUTTERMILK (NODOSARIA 9,700)															14024 664					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MATAGORDA														
HURD ENTERPRISES, LTD.															419886																													
STUHRENBURG FARMS - RIOUX UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 277179					COMPL. DATE 05/24/2014					TOTAL DEPTH 10200					PERF. N/A				
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																								

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE															14064 240 NON-ASSOCIATED 048169 WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527															CAPACITY CNTY: LIBERTY																													
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																							
KERR-MCGEE																				WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027																																							
05	47957	X	46661	-0-	-1296	-0-	-0-	310	1	43984	2	N	2152	2072	1	2	8			222																																							
								2367	9																																																		
06	45960	X	45919	-0-	-41	-0-	-0-	301	1	43168	2	N	2227	2128	1	2	8			319																																							
								2450	9																																																		
07	49373	X	49373	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	46454	2	N	2372	2348	1	2	8			341																																							
								2609	9																																																		
08	47492	X	42379	-0-	-5113	-0-	-0-	307	1	39964	2	N	1916	1915	1					342																																							
								2108	9																																																		
09	43260	X	41187	-0-	-2073	-0-	-0-	300	1	38829	2	N	1871	1542	1	1	8			670																																							
								2058	9																																																		
10	44702	X	43335	-0-	-1367	-0-	-0-	310	1	40917	2	N	1916	2177	1					409																																							
								2108	9																																																		
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE																				891175 WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670																																							
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-	-0-					N	61	1	8					170																																							
06	38797	X	38797	-0-	-0-	-0-	-0-	35527	3	3270	9	N	2973	2537	1	1	8			605																																							
07	50895	X	50895	-0-	-0-	-0-	-0-	46427	3	4468	9	N	4062	4248	1					419																																							
08	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	-0-	46077	3	4120	9	N	3745	3939	1					225																																							
09	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	-0-	44734	3	4056	9	N	3687	3594	1					318																																							
*10	53175	X	53175	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	48696	3	N	3649	3578	1					389																																							
								4014	9																																																		
C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR																				14394 200 NON-ASSOCIATED 877688 WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898																				ONE WELL CNTY: COLORADO																			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
OKINAWA, D. Z.																				WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019																																							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																							

C.T. (MIOCENE) QUANAH OPERATING LLC DELTA, D. Z.				14394 250 684561 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
				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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E				14418 250 120079 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
				1	RRCID -> 266494	COMPL.	DATE 02/25/2012	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10666	-	10672			
05	DLQ G-10	11264	-0-	11264	33436	10888	2	376	9	N	342	539	1			384
06	DLQ G-10	10366	-0-	10366	43802	10040	2	326	9	N	296	180	1			500
07	54175 X	10373	-0-	-43802	-0-	10002	2	371	9	N	337	542	1			295
08	11563 X	10545	-0-	-1018	-0-	10076	2	469	9	N	426	365	1			356
*09	10890 X	5561	-0-	-5329	-0-	5277	2	284	9	N	258					614
10	11253 X	8207	-0-	-3046	-0-	7871	2	336	9	N	305	555	1			364
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC CONNOR				870311 WELL #:	1	RRCID -> 258195	COMPL.	DATE 05/21/2010	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10772	-	10810		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					206
WELLS				WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL.	DATE 08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11260	-	11278		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
CONNOR				WELL #:	2	RRCID -> 263398	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11367	PERF.10798	-	10816		
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					1
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1645	2	210	9	N	191	162	1			30
07	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	1640	2	92	9	N	84					114
08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1906	2	70	9	N	64					177
09	1860 X	1084	-0-	-776	-0-	1038	2	46	9	N	42	172	1			48
10	1922 X	1517	-0-	-405	-0-	1453	2	64	9	N	58					106
WELLS				WELL #:	2	RRCID -> 264353	COMPL.	DATE 02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.10935	-	10953		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1297					N	-0-					125
06	1338 X	41	-0-	-1297	-0-	41	2			N	-0-					125
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					125
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125

CABALLO (PRAIRIE BELL)														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JOE POTTER //CONT.// 870311														
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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	7812 X	7205	-0-	-607	-0-	7011	2	194	9	N	176	176	1	-0-
06	7260 X	6881	-0-	-379	-0-	6482	2	399	9	N	363	177	1	186
07	7595 X	6628	-0-	-967	-0-	6435	2	193	9	N	175	177	1	184
08	7595 X	921	-0-	-6674	-0-	741	2	180	9	N	164	178	1	170
09	7350 X	4233	-0-	-3117	-0-	3992	2	241	9	N	219	178	1	211
10	7192 X	6480	-0-	-712	-0-	6302	2	178	9	N	162	183	1	191
CADWALLADER (200)														
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL 566395														
WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALEB (YEGUA Y-2)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
THE REAL DEAL 206081														
WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328														
05	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	551	1	1231	3	N	20			214
						22	9							
06	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	551	1	710	3	N	11			225
						1095	5	12	9					
07	2480 #	2217	-0-	-263	-0-	570	1	1639	3	N	7			232
						8	9							
08	2480 #	1770	-0-	-710	-0-	570	1	1200	3	N	-0-			232
09	2400 #	702	-0-	-1698	-0-	380	1	322	5	N	-0-			232
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			232
CALLIS (FRIO 4300)														
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
GOFF, E. G. 338735														
WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	115832					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALLIS (FRI0 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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
05	1989	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1989	2				N	-0-							66	
06	540 #	-0-	-0-	-0-	-540	-0-	-0-							N	-0-							66	
07	558 #	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-							N	-0-							66	
08	1736	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-							N	-0-							66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66	
10	0 N	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							51	
CAMP HULEN, W. (FRI0 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	
05	DLQ G-10	532	-0-	-0-	532	532	523	2	9	9	N	8										170	
06	DLQ G-10	2544	-0-	-0-	2544	3076	2511	2	33	9	N	30										200	
07	3000	-0-	-0-	-0-	-3000	76					N	-0-										200	
08	527 #	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-										200	
09	510 #	-0-	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-										200	
10	2635 #	NO RPT	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-				N	NO RPT										200	
CAMPTOWN (5200 FRI0)														15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
DOMINION OPERATING, LLC														222287									
HARTBURG														WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5242 - 5248	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							46	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							46	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							46	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							46	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							46	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							46	
PRIME OPERATING COMPANY														677770									
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-														WELL #: 20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4835 - 4845	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT				15190 875 677770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON				
WELL #: 1				RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7151 - 7171							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				15225 001 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
WELL #: 6				RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154		PERF.10552 - 11235							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE				15225 495 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WELL #: 2				RRCID -> 168260	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 11406		PERF.10570 - 11078						
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	152	1	3192	2	Y	144	109 1	33 8	182
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	158	9	3713	2	Y	186	189 1	29 8	150
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	198	1	3534	2	Y	105	178 1	7 8	70
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	205	9	4761	2	Y	120	10 8		180
09	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	180	1	4151	2	Y	118	183 1	5 8	110
*10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	116	9	3783	2	Y	131	125 1	2 8	114
						132	9							
						258	1							
						130	9							
						254	1							
						144	9							

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE LEASE 108878				WELL #: 1ST	RRCID -> 262026	COMPL. DATE 12/03/2010	TOTAL DEPTH 10926		PERF.11173 - 11179					
05	45032 X	45032	-0-	-0-	-0-	310	1	43860	2	N	784	575 1	2 8	327
06	59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	862	9	57953	2	N	983	953 1	3 8	354
07	65783 X	65783	-0-	-0-	-0-	310	1	64078	2	N	1274	1261 1	3 8	364
08	34007 X	844	-0-	-33163	-0-	1081	9	818	2	N	15	213 1	1 8	165
09	58500 X	-0-	-0-	-58500	-0-	304	1							165
10	60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-	1401	9							165
						9	1							
						17	9							
										N	-0-			
										N	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CANEE 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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CANEE 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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	3100	N	9688	-0-	6588	6588	9688 2			-0-
NILSON		WELL #:	1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5173 - 5182
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2850 - 2856
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012								
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 6694 - 9703
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 1	RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733 - 6737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)			15491 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756 - 3762	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3, 2-BC)			15491 591	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
CAVERN CONSULTANTS, INC.			140542					
SIMPSON			WELL #: 6	RRCID -> 146787	COMPL. DATE 06/08/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5918 - 5922	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3, 2-Z1)			15491 686	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
CAVERN CONSULTANTS, INC.			140542					
SIMPSON			WELL #: 3	RRCID -> 105710	COMPL. DATE 07/18/1982	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5015 - 5020	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)			15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544 - 4552	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 156

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)				15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012															
HUMPHREYS				WELL #: 7		RRCID -> 146786		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 3677 - 3683							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CARLOS (QUEEN CITY)				15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GRIMES							
KEMICK, JEROME G.				455180															
MEITZEN, B. C.				WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523							N	NO RPT					-0-	
CARL REYNOLDS (2460)				15700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055															
REYNOLDS				WELL #: 1		RRCID -> 208179		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2486 - 2488							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	1581 #	604	-0-	-977	-0-	288	1	301	2	N	14							57	
06	1530 #	1289	-0-	-241	-0-	672	1	569	2	N	44							101	
07	1550 #	1265	-0-	-285	-0-	605	1	624	2	N	33							134	
08	1550 #	406	-0-	-1144	-0-	192	1	200	2	N	13							147	
09	1290 #	1255	-0-	-35	-0-	600	1	615	2	N	36							183	
10	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-	40	9			N	NO RPT							183	

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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				
05	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1766 2	116 9	N	105	173 1		129
06	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1631 2	162 9	N	147			276
07	1891 #	1184	-0-	-707	-0-	1118 2	66 9	N	60	177 1		159
08	1891 #	159	-0-	-1732	-0-	71 2	88 9	N	80			239
09	1830 #	80	-0-	-1750	-0-	36 2	44 9	N	40	173 1		106
*10	1891 #	11	-0-	-1880	-0-	11 2		N	-0-			106
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				
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	159 1	248 2	N	-0-			-0-
06	420 N	93	-0-	-327	-0-	1 1	92 2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	86 1	79 2	N	-0-			-0-
08	403 N	255	-0-	-148	-0-	100 1	155 2	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	144 1	282 2	N	-0-			-0-
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	15 1	15 2	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				
05	1953 X	1919	-0-	-34	-0-	373 1	1543 2	N	3			110
06	1980 X	958	-0-	-1022	-0-	3 9						
07	2046 X	1367	-0-	-679	-0-	952 2	6 9	N	5			115
08	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	292 1	1075 2	N	-0-			115
09	2040 X	1982	-0-	-58	-0-	364 1	1477 2	N	-0-			115
10	1922 X	1591	-0-	-331	-0-	363 1	1503 2	N	105	192 1		28
						116 9						
						340 1	1251 2	N	-0-			28
HUGHES, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192 - 7223				
05	589 X	413	-0-	-176	-0-	57 1	352 2	N	4			59
06	540 X	386	-0-	-154	-0-	4 9						
07	558 X	508	-0-	-50	-0-	386 2			-0-			59
						72 1	407 2	N	26			85
						29 9						
08	527 X	515	-0-	-12	-0-	74 1	437 2	N	4			89
						4 9						
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	66 1	400 2	N	8			97
						9 9						
10	496 X	407	-0-	-89	-0-	62 1	334 2	N	10			107
						11 9						

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7117	-	7131
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	
05	2666 X	2159	-0-	-507	-0-	300 1	1853 2	N	5		80
06	2700 X	1332	-0-	-1368	-0-	147 1	1177 2	N	7		87
07	2790 X	1595	-0-	-1195	-0-	243 1	1352 2	N	-0-		87
08	2790 X	1627	-0-	-1163	-0-	238 1	1389 2	N	-0-		87
09	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	265 1	1629 2	N	74	134 1	27
10	2170 X	1751	-0-	-419	-0-	275 1	1473 2	N	3		30
						3 9					
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114	-	7129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAT SPRINGS (MIDWAY)		16400 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
CALLOWAY EXPLORATION, INC.		125085									
KOLLATSCHNY		WELL #:		1	RRCID -> 270686	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH	17249	PERF.13018	-	14436
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
05	5921 #	4758	-0-	-1163	-0-	647 1	4031 2	N	73		160
06	6240 #	1784	-0-	-4456	-0-	80 9	1514 2	N	29		189
07	7562	7562	-0-	-0-	-0-	238 1	6478 2	N	83	178 1	94
08	8248	8248	-0-	-0-	-0-	32 9	7044 2	N	74		168
09	8007	8007	-0-	-0-	-0-	993 1	7138 2	N	71	179 1	60
10	7440	6317	-0-	-1123	-0-	91 9	5370 2	N	76		136
						1123 1					
						81 9					
						791 1					
						78 9					
						863 1					
						84 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
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

CEDAR POINT (MIOCENE)										CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.																					
STATE										WELL #:		1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
STATE TRACT 118										WELL #:		182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2880 - 2890	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43			
CEDAR POINT (UPPER FRIO)										16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.										500796											
CEDAR POINT SWD										WELL #:		1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5350 - 5446	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)										16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169											
CHANNELVIEW TOWNSITE										WELL #:		1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9976 - 10012	
05	18848 X	18561	-0-	-287	-0-	307	1	17916	2	Y	307	175	1	122	8			34			
06	17940 X	15654	-0-	-2286	-0-	338	9	15178	2	Y	190	95	1	103	8			26			
07	18848 X	123	-0-	-18725	-0-	267	1	107	2	Y	-0-	16	1					10			
08	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-	209	9			Y	-0-	7	1					3			
09	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-	16	1			Y	-0-	2	1					1			
10	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-	1	1					-0-			
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"										WELL #:		3		RRCID -> 168102		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 9976 - 10002	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818														
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
05	62124 X	61426	-0-	-698	-0-	307 1	59560 2	Y	1417	1378 1	7 8	271		
06	60120 X	59527	-0-	-593	-0-	1559 9	58085 2	Y	1029	1017 1	5 8	278		
07	62124 X	59270	-0-	-2854	-0-	310 1	57685 2	Y	1162	902 1		538		
08	62321 X	62321	-0-	-0-	-0-	1132 9	61177 2	Y	758	897 1		399		
09	60535 X	60535	-0-	-0-	-0-	307 1	59011 2	Y	1113	1060 1		452		
*10	62417 X	62417	-0-	-0-	-0-	1278 9	61265 2	Y	765	878 1		339		
						310 1								
						842 9								
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
05	74345 X	74345	-0-	-0-	-0-	310 1	72416 2	N	1472	1453 1	1 8	192		
06	71427 X	71427	-0-	-0-	-0-	1619 9	69560 2	N	1415	1358 1		249		
07	73548 X	73548	-0-	-0-	-0-	310 1	71565 2	N	1521	1467 1	1 8	302		
08	73548 X	73548	-0-	-0-	-0-	1557 9	71479 2	N	1599	1498 1	1 8	402		
09	70924 X	70924	-0-	-0-	-0-	310 1	69054 2	N	1427	1483 1		346		
*10	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	1673 9	71079 2	N	1579	1691 1		234		
						310 1								
						1737 9								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			212		
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			212		
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			212		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212		
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														
05	12617 X	6300	-0-	-6317	-0-	30 1	6088 2	N	165	172 1	2 8	414		
06	11790 X	512	-0-	-11278	-0-	182 9	501 2	N	7	196 1	2 8	223		
07	11501 X	4841	-0-	-6660	-0-	3 1	4751 2	N	63			286		
08	10571 X	9453	-0-	-1118	-0-	8 9	9283 2	N	115	178 1	4 8	219		
09	9000 X	6900	-0-	-2100	-0-	21 1	6790 2	N	70			289		
10	6293 X	6133	-0-	-160	-0-	69 9	6048 2	N	52	173 1		168		
						43 1								
						127 9								
						33 1								
						77 9								
						28 1								
						57 9								

OIL AND GAS DIVISION

CHENANGO (8100 FRI0)													17418 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
NADSOILCO LLC													598945													
HEIM													WELL #:		1	RRCID -> 171615		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH		9716	PERF. 8089		-	8093
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-						-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-						-0-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-						-0-							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-						-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3808						N	-0-						-0-							
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
CHESTERVILLE (JACKSON 5200)													17550 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO							
SAMSON EXPLORATION, LLC													744835													
CHESTERVILLE UNIT													WELL #:		15	RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH		7147	PERF. 5264		-	5268
05	1240 N		1447	-0-	207 B	-14120	145	1	1285	2	Y	15	6	1					10							
06	30 N		160	-0-	130 B	-13990	17	9	150	2	Y	1	9	1					2							
07	93 N		-0-	-0-	-93 B	-13990	9	1			Y	-0-							2							
08	1457 N		1081	-0-	-376 B	-13990	60	1	1010	2	Y	10	2	1					10							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-13990	11	9																		
09	150 N		741	-0-	591 B	-13399	33	1	702	2	Y	5	9	1					6							
10	0 N		29	-0-	29 B	-13370	6	9			Y	-0-							6							
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)													17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.													295861													
OYSTER													WELL #:		1	RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 4017		-	4153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
SAMSON EXPLORATION, LLC													744835													
CHESTERVILLE UNIT													WELL #:		20	RRCID -> 213868		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH		4400	PERF. 3914		-	3920
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
CHESTERTVILLE UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	59	1	522	2	Y	6	11	1	4
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	Y	4	4	1	4
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	36	1	576	2	Y	8			12
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	26	1	441	2	Y	5	12	1	5
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	6	4	1	7
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	2	Y	6			13
						7	9							
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)														
JAMEX, INC.														
KAECELE														
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
CHESTERTVILLE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588														
05	21605 R	21605	-0-	-0-	-0-	2160	1	19201	2	Y	222	360	1	147
06	18990 #	16642	-0-	-2348	-0-	911	1	15636	2	Y	86	133	1	100
07	21793 #	20366	-0-	-1427	-0-	1189	1	18874	2	Y	275			375
08	21793 #	18933	-0-	-2860	-0-	1049	1	17689	2	Y	177	360	1	192
09	18510	14468	-0-	-4042	-0-	644	1	13722	2	Y	93	175	1	110
10	19127	12126	-0-	-7001	-0-	102	9	12035	2	Y	62			172
						23	1							
						68	9							
CHESTERTVILLE (3770)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
CHESTERTVILLE UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SENORA RESOURCES, INC.														
SCHAER, W.														
WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF										WELL #: 4	RRCID -> 168397	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2017 - 2047		
05	620 #	533	-0-	-87	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
06	570 #	513	-0-	-57	-0-	40	1	473	2	N	-0-					-0-
07	589 #	478	-0-	-111	-0-	39	1	439	2	N	-0-					-0-
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	44	1	487	2	N	-0-					-0-
*09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-					-0-
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
KAECELE "A"										WELL #: 3	RRCID -> 181886	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2031 - 2033		
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
06	150 #	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155 #	97	-0-	-58	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
09	120 #	47	-0-	-73	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
KAECELE										WELL #: 1-U	RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11526 - 11576		
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	200	1	2588	2	N	11					169
						12	9									
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	210	1	2461	2	N	11		1	8		179
						12	9									
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	210	1	2368	2	N	11					190
						12	9									
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	194	1	2169	2	N	6		1	8		195
						7	9									
09	2250 N	2166	-0-	-84	-0-	165	1	1984	2	N	15		178	1		32
						17	9									
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					32

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6417 X	6123	-0-	-294	-0-		910 1	5078 2	N	123	2 8			174
							135 9							
06	7110 X	5306	-0-	-1804	-0-		847 1	4417 2	N	38	175 1	2 8		35
							42 9							
07	7347 X	5712	-0-	-1635	-0-		882 1	4729 2	N	92	2 8			125
							101 9							
08	7347 X	5249	-0-	-2098	-0-		823 1	4329 2	N	88	177 1	1 8		35
							97 9							
09	DLQ G-10	5133	-0-	5133	5133		800 1	4261 2	N	65				100
							72 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5133				N	NO RPT				100

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020														
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-		728 1	4185 2	N	27	185 1	2 8		124
							30 9							
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-		671 1	5113 2	N	26	3 8			147
							29 9							
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		720 1	5287 2	N	31	6 8			172
							34 9							
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		643 1	4554 2	N	60				232
							66 9							
09	DLQ G-10	5934	-0-	5934	5934		735 1	5168 2	N	28				260
							31 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5934				N	NO RPT				260

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
05	10044 X	9060	-0-	-984	-0-		1365 1	7612 2	N	75	182 1	3 8		84
							83 9							
06	9630 X	8168	-0-	-1462	-0-		1302 1	6794 2	N	65				149
							72 9							
07	9827 X	9081	-0-	-746	-0-		1415 1	7587 2	N	72	6 8			215
							79 9							
08	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-		1499 1	7888 2	N	66	175 1	1 8		105
							73 9							
09	DLQ G-10	9313	-0-	9313	9313		1460 1	7776 2	N	70				175
							77 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9313				N	NO RPT				175

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
05	4960 X	4788	-0-	-172	-0-		687 1	4051 2	N	45	3 8			184
							50 9							
06	4740 X	4582	-0-	-158	-0-		738 1	3805 2	N	35	2 8			217
							39 9							
07	4681 X	3841	-0-	-840	-0-		611 1	3217 2	N	12	4 8			225
							13 9							
08	4867 X	4401	-0-	-466	-0-		679 1	3707 2	N	14	185 1	2 8		52
							15 9							
09	DLQ G-10	4110	-0-	4110	4110		592 1	3460 2	N	53				105
							58 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4110				N	NO RPT				105

CHESTERTVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.															
WOLF															
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851 X	6797	-0-	-54	-0-	979 1	5775 2	N		39	4 8				147
06	6300 X	5485	-0-	-815	-0-	43 9	883 1	4552 2	N	45	3 8				189
07	6293 X	4444	-0-	-1849	-0-	50 9	706 1	3712 2	N	24	174 1	6 8			33
08	6789 X	5155	-0-	-1634	-0-	26 9	792 1	4326 2	N	34	2 8				65
09	DLQ G-10	6540	-0-	6540	6540	37 9	948 1	5541 2	N	46	1 8				110
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	6540	51 9			N	NO RPT					110
CRANZ TRUST												WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393			
05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	482 1	6222 2	N		86	2 8				154
06	6480 X	4106	-0-	-2374	-0-	95 9	321 1	3764 2	N	19	1 8				172
07	6293 X	5009	-0-	-1284	-0-	21 9	403 1	4554 2	N	47	180 1	4 8			35
08	6789 X	5735	-0-	-1054	-0-	52 9	468 1	5212 2	N	50	1 8				84
09	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	55 9	299 1	3597 2	N	27					111
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	3926	30 9			N	NO RPT					111
EVORITT												WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443			
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	186 1	1072 2	N		4					111
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	4 9	208 1	1087 2	N	7					118
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	8 9	184 1	988 2	N	3					121
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	3 9	170 1	894 2	N	6					127
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	7 9	152 1	812 2	N	6					133
10	1178 N NO RPT		-0-	-1178	-0-	7 9			N	NO RPT					133
WEBB												WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427			
05	7440 X	3041	-0-	-4399	-0-	451 1	2590 2	N		-0-					73
06	7200 X	6412	-0-	-788	-0-	737 1	5620 2	N		50	3 8				120
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	55 9	789 1	5799 2	N	58	8 8				170
08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	64 9	860 1	6090 2	N	49	2 8				217
09	DLQ G-10	5216	-0-	5216	5216	54 9	645 1	4532 2	N	35	185 1				67
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	5216	39 9			N	NO RPT					67

CHESTERTVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
ANDERSON														
WELL #: 1														
RRCID -> 161004														
COMPL. DATE 10/31/1996														
TOTAL DEPTH 12521														
PERF.11097 - 12226														
CNTY: COLORADO														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	417	1	2462	2	N	23	4	8	199
06	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	392	1	2025	2	N	17	181	1	35
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	495	1	2603	2	N	43	10	8	68
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	539	1	2945	2	N	38	2	8	104
09	DLQ G-10	3307	-0-	3307	3307	480	1	2806	2	N	19	1	8	122
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3307	21	9			N	NO RPT			122
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 161562														
COMPL. DATE 11/22/1996														
TOTAL DEPTH 12506														
PERF.11120 - 12426														
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	179	1	998	2	N	13	3	8	180
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	204	1	1065	2	N	22	3	8	199
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	192	1	1028	2	N	12	6	8	205
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	191	1	1005	2	N	6	2	8	209
09	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	188	1	1000	2	N	18	172	1	55
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	20	9			N	NO RPT			55
WOLF														
WELL #: 2														
RRCID -> 162737														
COMPL. DATE 01/07/1997														
TOTAL DEPTH 12525														
PERF.11083 - 11836														
05	5580 X	2477	-0-	-3103	-0-	178	1	2291	2	N	7			102
06	5400 X	4578	-0-	-822	-0-	358	1	4203	2	N	15	2	8	115
07	5549 X	3332	-0-	-2217	-0-	268	1	3024	2	N	36	4	8	147
08	4402 X	3515	-0-	-887	-0-	288	1	3209	2	N	16	1	8	162
09	DLQ G-10	3387	-0-	3387	3387	259	1	3108	2	N	18			180
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3387	20	9			N	NO RPT			180
KAECEHELE -A-														
WELL #: 2														
RRCID -> 162740														
COMPL. DATE 02/28/1997														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.10960 - 12374														
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	320	1	1838	2	N	22	182	1	30
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	230	1	1756	2	N	6	1	8	35
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	278	1	2039	2	N	7	2	8	40
08	713 N	527	-0-	-186	-0-	65	1	459	2	N	3			43
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	143	1	1003	2	N	13			56
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	14	9			N	NO RPT			56

CHESTERVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.																
KAECELE -A-																
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2821 N	2231	-0-	-590	-0-	387 6 9	1	1838	2	N	5					182
06	2670 N	2437	-0-	-233	-0-	282 10 9	1	2145	2	N	9	1	8			190
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	337 15 9	1	2478	2	N	14	4	8			200
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	356 26 9	1	2521	2	N	24	183	1	1	8	40
*09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341 12 9	1	2397	2	N	11					51
10	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					51

CRANZ TRUST														WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709		
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	1	102	2	N	-0-					170
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	5 1	1	62	2	N	-0-					170
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 2 9	1	67	2	N	2					172
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	1	112	2	N	-0-					172
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	1	118	2	N	-0-					172
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					172

WOLF														WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384		
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	276 18 9	1	3557	2	N	16	4	8			189
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	271 21 9	1	3186	2	N	19	3	8			205
07	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	208 13 9	1	2346	2	N	12	7	8			210
08	3410 X	2172	-0-	-1238	-0-	178 10 9	1	1984	2	N	9	2	8			217
*09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	381 8 9	1	4580	2	N	7					224
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

CRANZ TRUST														WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722		
05	4123 X	3504	-0-	-619	-0-	250 25 9	1	3229	2	N	23	177	1	1	8	48
06	3420 X	2371	-0-	-1049	-0-	186 1	1	2185	2	N	-0-					48
07	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	279 8 9	1	3146	2	N	7	2	8			53
08	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	253 29 9	1	2819	2	N	26	1	8			78
*09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	243 24 9	1	2927	2	N	22					100
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
KAECHLE		WELL #:		2	RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770		PERF. 11265 - 12644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5735 X	5090	-0-	-645	-0-	750 1	4309 2	28	3 8		224	
06	5550 X	4196	-0-	-1354	-0-	31 9	3682 2	28	177 1	3 8	72	
07	5735 X	4507	-0-	-1228	-0-	31 9	3918 2	51	8 8		115	
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	56 9	5327 2	62	2 8		175	
*09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	752 1	5110 2	23	1 8		197	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68 9		NO RPT			197	

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
ANDERSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 100624	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244	-	9280	
05	5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	196 1	5448 3 N	-0-	163 1			145	
06	5910 #	2852	-0-	-3058	-0-	111 1	2741 3 N	-0-				145	
07	6107 #	4369	-0-	-1738	-0-	163 1	4193 3 N	12				157	
08	5828 #	2128	-0-	-3700	-0-	13 9	2037 3 N	13				170	
						77 1							
09	5640 #	2334	-0-	-3306	-0-	14 9	2243 3 N	11				181	
						79 1							
10	5642 #	3992	-0-	-1650	-0-	12 9	3745 3 N	108	177 1			112	
						128 1							
						119 9							

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
BROYLES				WELL #:	1	RRCID -> 216404	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6921 - 6924	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659							
ANDERSON, B. D.				WELL #:	1BD	RRCID -> 164121	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5978 - 5985	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/08/2015 - P/A 07/08/15							

BROYLES		WELL #:		1	RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4581 - 4632	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)														
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC														
GORDON, TULANE														
WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367														
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	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.														
SAN BERNARD														
WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LTS OIL & GAS A														
KAECHERLE, CHARLES														
WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHIEF COLABE (WILCOX)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
CAMDEN TIMBER CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHINA (YEGUA CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BOWER, JONES														
WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161														
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	100	1	7710	2	N	465	360	1	354
						512	9							
06	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	288	1	7533	2	N	225	401	1	124
						248	9							
07	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	310	1	13965	2	N	689	596	1	132
						758	9							
08	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	291	1	18970	2	N	998	801	1	180
						1098	9							
09	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	300	1	21323	2	N	1089	998	1	172
						1198	9							
*10	24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	310	1	23062	2	N	1109	1188	1	60
						1220	9							

CHINA (YEGUA CONS.)				//CONT.//	17798 590	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169												
WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12960	-	13255		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119		
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119		
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119		
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119		
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119		
10	0 X		-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		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202		
10	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		
05	3725 X		3725	-0-	-0-	-0-	180	1	2954	2	N	537	559	1	222		
							591	9									
06	2160 X		856	-0-	-1304	-0-	180	1	567	2	N	99			321		
							109	9									
07	3929 X		3929	-0-	-0-	-0-	291	1	2745	2	N	812	740	1	392		
							893	9						1	8		
08	7366 X		7366	-0-	-0-	-0-	236	1	6085	2	N	950	984	1	357		
							1045	9						1	8		
09	3600 X		3275	-0-	-325	-0-	126	1	2623	2	N	478	571	1	264		
							526	9									
10	3937 X		NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			264		

EDSON REALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL	DEPTH	14625	PERF.12770	-	12782		
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109		
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109		
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109		
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109		
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109		
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109		

BEAVERS 'A'				WELL #:	1ST	RRCID ->	246612	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	15434	PERF.15140	-	15230		
05	1395 X		973	-0-	-422	-0-	127	1	733	2	N	103			372		
							113	9									
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			372		
07	3751 X		1176	-0-	-2575	-0-	226	1	831	2	N	108	2	8	478		
							119	9									
08	3751 X		-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	196	1	282		
09	3420 X		-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-		1	8		
10	1178 X		583	-0-	-595	-0-	124	1	405	2	N	49			331		
							54	9									

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954													
CHINA TOWNSITE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL	DEPTH	14290	PERF.12858	- 13374			
05	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	310	1	15624	2	N	167	205	1				147	
						184	9											
06	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	310	1	15624	2	N	165	179	1	1	8		132	
						182	9											
07	16492 X	15430	-0-	-1062	-0-	310	1	15028	2	N	84	166	1				50	
						92	9											
08	16492 X	15130	-0-	-1362	-0-	310	1	14603	2	N	197	185	1				62	
						217	9											
09	15000 X	14696	-0-	-304	-0-	300	1	14191	2	N	186	180	1				68	
						205	9											
10	15500 X	15422	-0-	-78	-0-	310	1	14802	2	N	282	193	1				157	
						310	9											
CHINA TOWNSITE SWD					WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	3618	PERF. 3480	- 3490			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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			
05	1054 X	891	-0-	-163	-0-	80	1	800	2	N	10						202	
						11	9											
06	1350 X	17	-0-	-1333	-0-	1	1	16	2	N	-0-						202	
07	1519 X	1277	-0-	-242	-0-	41	1	1236	2	N	-0-						202	
08	1519 X	1151	-0-	-368	-0-	36	1	1115	2	N	-0-						202	
09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	58	1	1804	2	N	-0-						202	
*10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	61	1	1910	2	N	-0-						202	
ZBORIL, HENRY					WELL #:	3	RRCID ->	170308	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL	DEPTH	8136	PERF. 7748	- 7806			
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	291	1	926	2	N	45						159	
						50	9											
06	1410 N	849	-0-	-561	-0-	50	1	759	2	N	36						195	
						40	9											
07	1271 N	953	-0-	-318	-0-	55	1	844	2	N	49						244	
						54	9											
08	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	55	1	960	2	N	36						280	
						40	9											
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	48	173	1				155	
						53	9											
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	48	1	853	2	N	39	176	1				18	
						43	9											

FARMS, I. P.				WELL #:	4-L	RRCID -> 155624	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 11862	PERF. 11481	- 11484
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
0 A										
PLUGGED AND ABANDONED					09/11/2015	- P/A 09/11/15				

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				//CONT.//		247836									
ANDRAU				WELL #:		2	RRCID -> 157295		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 11505		PERF.11284 - 11304		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

FARMS, I. P.				WELL #:		1	RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11158 - 11172		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									83
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2						83
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2						83

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				WELL #:		247838									
AL (ALLEN)				WELL #:		1	RRCID -> 005596		COMPL. DATE 02/00/1945		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11313 - 11398		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/15/15															

MILAGRO EXPLORATION, LLC				WELL #:		566789									
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:		9X	RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198		PERF.12462 - 12481		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

XOG RESOURCES, LLC				WELL #:		945929									
I. P. FARMS G UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 173121		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12886 - 12964		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

ANGLE				WELL #:		5	RRCID -> 182034		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13006 - 13029		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-				155
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-				155
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				155
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				155
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
XOG RESOURCES, LLC				945929											
SCHENCK				WELL #:	6	RRCID -> 141008	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL	DEPTH 14085	PERF.12374	- 12414				
05	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	994 1	700 2	N		156	174 1				89
						172 9									
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	921 1	708 2	N		372	339 1				122
						409 9									
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	999 1	660 2	N		316	347 1		9 8		82
						348 9									
08	1860 N	811	-0-	-1049	-0-	375 1	324 2	N		102	14 8				170
						112 9									
09	2040 N	1247	-0-	-793	-0-	998 1	249 9	N		226	173 1		29 8		194
10	2015 N	1320	-0-	-695	-0-	796 1	361 2	N		148	189 1		11 8		142
						163 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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838					
BANFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000	
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	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
I. P. FARMS "M"			WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)			17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
ANDRAU			WELL #: 1	RRCID -> 175826	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11194 - 11208	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
I.P. FARMS			WELL #: 2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909 - 10930	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
XOG RESOURCES, LLC			945929					
BANFIELD			WELL #: 4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188 - 12194	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929						
ANGLE		WELL #:		5	RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20 1 55 8	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				35 1	-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)				17915 312	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
IP FARMS (M)		WELL #:		3	RRCID -> 153668		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:		1	RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	27 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2				10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COZBY		WELL #:		1	RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757	
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	18 2	728 9	N	662	576 1 213
06	720 X	291	-0-	-429	-0-	34 2	257 9	N	234	374 1 73
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	331	258 1 146
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	297	355 1 88
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	2	90
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	90

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				//CONT.//	17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475														
WIETING, A. M. GAS UNIT 0/A				WELL #:	2	RRCID ->	162719	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10096 - 10120						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-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.					566789														
COZBY				WELL #:	4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163						
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-	
CHOCOLATE BAYOU (IP)					17915 454	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
MILAGRO EXPLORATION, LLC					247836														
FARMS, I. P.				WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FARMS, I. P.				WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231 - 12238						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACKSTONE IVORY				WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7750	7109	-0-	-641	9847	7013	2	96	9	N	87		118
06	7500	2846	-0-	-4654	5193	2589	2	257	9	N	234	130 1	222
07	7750	4285	-0-	-3465	1728	4228	2	57	9	N	52	186 1	88
*08	7750	3558	-0-	-4192	-0-	3431	2	127	9	N	115	172 1	31
09	7500	344	-0-	-7156	-0-	342	2	2	9	N	2		33
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		33
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 155697	COMPL. DATE 07/30/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11444	- 11454				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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				
05	14B2 EXT	22	-0-	22	49	19	2	3	9	N	3		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-		53
07	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-		53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		56
XOG RESOURCES, LLC				945929									
OLD				WELL #: 5	RRCID -> 265559	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 12485	PERF.11433	- 11441				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1 20 8	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1	-0-
I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 2	RRCID -> 271040	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12551	PERF.12187	- 12203				
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	2828	1	1810	2	N	262	164 1	235
06	4830 X	4223	-0-	-607	-0-	2316	1	1610	2	N	270	336 1	169
07	5053 X	4718	-0-	-335	-0-	2788	1	1679	2	N	228	170 1 22 8	205
08	5053 X	2413	-0-	-2640	-0-	251	9	1061	2	N	113	165 1 28 8	125
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	1228	1			N	-0-		125
10	4929 X	3354	-0-	-1575	-0-	124	9	939	2	N	151	177 1 26 8	73
						2249	1						
						166	9						

CHOCOLATE BAYOU (WIEETING UP.)										17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836					
GEWIL										WELL #:	RRCID -> 005567	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 11548	PERF. 11264 - 11290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2012															
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789					
FARMS, I. P.										WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 11618 - 11694	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
XOG RESOURCES, LLC										945929					
HOUSTON -G-										WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 2518 - 6070	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SCHENCK										WELL #: 7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11314 - 11320	
05	15035 X	8108	-0-	-6927	-0-	1646 1	6263 2	N	181	179 1	188				
06	14130 X	7732	-0-	-6398	-0-	199 9	6449 2	N	175	179 1	184				
07	10602 X	8095	-0-	-2507	-0-	1090 1	6857 2	N	306	361 1	129				
08	8990 X	7690	-0-	-1300	-0-	193 9	6702 2	N	166	181 1	114				
09	8700 X	7181	-0-	-1519	-0-	901 1	5468 2	N	133		247				
10	8122 X	6173	-0-	-1949	-0-	337 9	5060 2	N	187	184 1	250				
CHOCOLATE BAYOU (2,650)										17915 601	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850					
KRESLING										WELL #: 2W	RRCID -> 230770	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 2590 - 2730	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACK STONE IVORY				WELL #:	5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10819 - 10825
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	37634 X	37634	-0-	-0-	-0-	32557	2	5077	9	N	4615	4679 1	387
06	36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	31786	2	4810	9	N	4373	4321 1	439
07	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	32936	2	4965	9	N	4514	4532 1	421
08	38411 X	38411	-0-	-0-	-0-	33463	2	4948	9	N	4498	4734 1	185
09	37346 X	37346	-0-	-0-	-0-	32519	2	4827	9	N	4388	4346 1	227
*10	39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	33960	2	5041	9	N	4583	4390 1	420
BLACK STONE IVORY EE				WELL #:	1	RRCID ->	256336	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL	DEPTH	14920	PERF.11228 - 11394
05	1116 X	801	-0-	-315	-0-	765	2	36	9	N	33		165
06	1140 X	674	-0-	-466	-0-	628	2	46	9	N	42		207
07	1178 X	679	-0-	-499	-0-	665	2	14	9	N	13	174 1	46
08	1178 X	546	-0-	-632	-0-	520	2	26	9	N	24		70
09	840 X	602	-0-	-238	-0-	588	2	14	9	N	13		83
10	806 X	668	-0-	-138	-0-	626	2	42	9	N	38		121
CHOCOLATE BAYOU (12,000)				17915 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	271701	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.12278 - 12288
05	221 X	-0-	-0-	-221	-0-					N	-0-		178
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	15	1	779	2	N	54		232
						59	9						
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	8	1	2663	2	N	7		239
						1	4	8	9				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL	DEPTH	14171	PERF.11931 - 11938
05	1248 N	22	-0-	-1226	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	8	1	466	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-		-0-
09	780 N	176	-0-	-604	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-
WIETING, A.M.				WELL #:	32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL	DEPTH	12713	PERF.12278 - 12292
05	6134 X	386	-0-	-5748	-0-	90	1	113	2	N	166	172 1	440
						183	9						
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	86	1	2049	2	N	198	358 1	280
						218	9						
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	88	1	2857	2	N	221	176 1	325
						7	4	243	9				
08	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	73	1	1923	2	N	219	176 1	368
						1	4	241	9				
09	2640 X	1379	-0-	-1261	-0-	56	1	1144	2	N	162	181 1	349
						1	4	178	9				
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		349

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)				17917 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
TRI-WALLINDER				WELL #: 1	RRCID -> 140615	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL	DEPTH 11560	PERF.11245	- 11295				
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. P. FARMS PA				WELL #: 1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL	DEPTH 11541	PERF.11205	- 11254				
05	2263 X	14	-0-	-2249	-0-	12	2	2	9	N	2			40
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3			43
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2			45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			46
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2			48
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2			50

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)				17917 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
FARMS, I.P. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL	DEPTH 11550	PERF.11176	- 11188				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			52

BLACK STONE IVORY				WELL #: 1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL	DEPTH 11235	PERF.11147	- 11174				
05	14B2 EXT	12	-0-	12	249	10	2	2	9	N	2			51
06	14B2 EXT	77	-0-	77	326	74	2	3	9	N	3			54
07	14B2 EXT	64	-0-	64	390	62	2	2	9	N	2			56
*08	14B2 EXT	54	-0-	54	444	54	2			N	-0-			56
*09	574 N	130	-0-	-444	-0-	128	2	2	9	N	2			58
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2			60

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
I. P. FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 168017	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11184	- 11194				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FARMS, I. P.				WELL #: 2	RRCID -> 181539	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10714 - 10730								
05	255	X	255	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					121
06	27	X	27	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					123
07	23	X	23	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					125
*08	248	X	36	-0-	-212	33	2	3	9	N	3					128
09	240	X	59	-0-	-181	57	2	2	9	N	2					130
10	248	X	21	-0-	-227	20	2	1	9	N	1					131
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								
05	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-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								
05	124	N	64	-0-	-60	60	2	4	9	N	4					110
06	180	N	36	-0-	-144	33	2	3	9	N	3					113
07	124	N	-0-	-0-	-124					N	3					116
08	127	N	127	-0-	-0-	123	2	4	9	N	4					120
09	110	N	110	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					122
*10	11	N	11	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					123
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								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	0	#	-0-	-0-	-0-					N	3					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-					N	4					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-					N	3					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-					N	3					51
09	0	#	-0-	-0-	-0-					N	2					53
10	0	#	-0-	-0-	-0-					N	3					56

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
HOUSTON "FF"														
WELL #: 1					RRCID -> 175612					COMPL. DATE 11/02/1999				
TOTAL DEPTH 17201					PERF.12781 - 12793					CNTY: BRAZORIA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.														
WELL #: 5					RRCID -> 168629					COMPL. DATE 04/18/1998				
TOTAL DEPTH 14802					PERF.12934 - 12946					CNTY: BRAZORIA				
05	3255	#	2805	-0-	-450	-0-	2706	2	99	9	N		90	46
06	3060	#	2466	-0-	-594	-0-	2416	2	50	9	N		45	91
07	3162	#	1317	-0-	-1845	-0-	1200	2	117	9	N		106	25
08	3162	#	308	-0-	-2854	-0-	302	2	6	9	N		5	30
09	3060	#	103	-0-	-2957	-0-	102	2	1	9	N		1	31
10	2790	#	12	-0-	-2778	-0-	10	2	2	9	N		2	33
CHURCH CREEK (MIOCENE)														
STRATA RESOURCES														
KRUEGER, CHARLES L.														
WELL #: 1					RRCID -> 117778					COMPL. DATE 12/27/1984				
TOTAL DEPTH 2000					PERF. 1682 - 1686					CNTY: COLORADO				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)														
LINN OPERATING, INC.														
ZEIDMAN TRUSTEE GU														
WELL #: 2					RRCID -> 164975					COMPL. DATE 10/24/1997				
TOTAL DEPTH 18000					PERF.15761 - 17018					CNTY: WHARTON				
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	325	1	995	2	N		-0-	-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	528	1	1256	2	N		-0-	-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	106	1	1620	2	N		-0-	-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	2	N		-0-	-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	N		-0-	-0-
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	114	1	1306	2	N		-0-	-0-
WHORTON														
WELL #: 1					RRCID -> 173901					COMPL. DATE 03/25/1999				
TOTAL DEPTH 18200					PERF.16736 - 18000					CNTY: WHARTON				
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	1247	1	8388	2	N		-0-	-0-
06	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	2322	1	17650	2	N		-0-	-0-
07	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	2160	1	15500	2	N		-0-	-0-
08	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	2256	1	13564	2	N		-0-	-0-
09	DLQ G-10		13935	-0-	13935	13935	2151	1	11784	2	N		-0-	-0-
*10	28071	X	14136	-0-	-13935	-0-	2337	1	11799	2	N		-0-	-0-
RUST ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 184616					COMPL. DATE 07/10/2001				
TOTAL DEPTH 17125					PERF.16708 - 16730					CNTY: WHARTON				
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N		-0-	-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	2	N		-0-	-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	N		-0-	-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N		-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-	-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-	-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772														
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	BALANCE
05	465 N	321	-0-	-144	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-			-0-
10	558 N	459	-0-	-99	-0-	37	1	422	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
10	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														
05	79794 X	-0-	-0-	-79794	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453														
05	27032 X	14	-0-	-27018	-0-	8	1	6	2	N	-0-			347
06	20580 X	-0-	-0-	-20580	-0-					N	-0-			347
07	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-			347
08	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-			347
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
05	961 X	833	-0-	-128	-0-	151	1	682	2	N	-0-			132
06	900 X	615	-0-	-285	-0-	95	1	520	2	N	-0-			132
07	930 X	482	-0-	-448	-0-	70	1	412	2	N	-0-			132
08	930 X	574	-0-	-356	-0-	65	1	509	2	N	-0-			132
09	810 X	723	-0-	-87	-0-	93	1	630	2	N	-0-			132
10	837 X	765	-0-	-72	-0-	89	1	676	2	N	-0-			132

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535															
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		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5270 X	150	-0-	-5120	-0-	27	1	123	2	N		-0-			33
06	5100 X	464	-0-	-4636	-0-	71	1	393	2	N		-0-			33
07	5270 X	182	-0-	-5088	-0-	26	1	156	2	N		-0-			33
08	5270 X	640	-0-	-4630	-0-	72	1	568	2	N		-0-			33
09	4830 X	493	-0-	-4337	-0-	69	1	424	2	N		-0-			33
*10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	2	N		-0-			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															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N		-0-			50
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	N		-0-			50
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N		-0-			50
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N		-0-			50
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N		-0-			50
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			40
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N		-0-			40
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N		-0-			40
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N		-0-			40
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N		-0-			40
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N		-0-			40
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			114
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	46	1	209	2	N		-0-			235
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	2	N		-0-	166	1	69
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	N		-0-			69
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N		-0-			69
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	2	N		-0-			69
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N		-0-			69
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N		-0-			48
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N		-0-			48
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N		-0-			48
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N		-0-			48
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-			48
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N		-0-			48

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
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
05	2046 X	498	-0-	-1548	-0-	90	1	408	2	N	-0-			64
06	1980 X	254	-0-	-1726	-0-	39	1	215	2	N	-0-			64
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	93	1	549	2	N	-0-			64
08	541 X	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	2	N	-0-			64
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-			64
10	651 N	485	-0-	-166	-0-	56	1	429	2	N	-0-			64
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518														
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	192	1	869	2	N	-0-			82
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	53	1	293	2	N	-0-			82
07	992 N	326	-0-	-666	-0-	47	1	279	2	N	-0-			82
08	1054 N	236	-0-	-818	-0-	26	1	210	2	N	-0-			82
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	44	1	271	2	N	-0-			82
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	32	1	245	2	N	-0-			82
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			159
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-			159
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-			159
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			159
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-			159
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-			159
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817														
WALDORF-POOL WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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														
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.// 18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEE-YEGUA 'A' UNIT																	
						WELL #:	1	RRCID -> 146067		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10383		- 14995	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YEGUA-YEGUA "A" UNIT																	
						WELL #:	1	RRCID -> 146969		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10765		- 14314	
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1042	2	31	9	N	28					250
06	930	N	558	-0-	-372	-0-	538	2	20	9	N	18	191	1			77
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	957	2	44	9	N	40					117
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1271	2	58	9	N	53					170
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1006	2	45	9	N	41					211
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1024	2	39	9	N	35	185	1			61
LEACHMAN-LOCKHART UNIT																	
						WELL #:	1	RRCID -> 146975		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 15272		PERF.10769		- 15272	
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	102	2	11	9	N	10					228
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	40	2			N	2					230
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2	2	9	N	-0-					230
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					235
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					235
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					235
YEGUA-SCHAWA UNIT																	
						WELL #:	1	RRCID -> 147595		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 15207		PERF.10879		- 15207	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15																	
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT																	
						WELL #:	1	RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995		- 15350	
05	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	1426	2	31	9	N	28					165
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1367	2	23	9	N	21					186
07	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1295	2	12	9	N	11					197
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1271	2	24	9	N	22					219
*09	1380	N	969	-0-	-411	-0-	949	2	20	9	N	18					237
10	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1028	2	14	9	N	13	181	1			69
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT																	
						WELL #:	1	RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210		- 15618	
05	6045	X	5643	-0-	-402	-0-	5587	2	56	9	N	51					127
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5834	2	57	9	N	52					179
07	6045	X	5999	-0-	-46	-0-	5945	2	54	9	N	49					228
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5985	2	55	9	N	50	191	1			87
*09	DLQ	G-10	4541	-0-	4541	4541	4498	2	43	9	N	39					126
*10	11796	X	7255	-0-	-4541	-0-	7182	2	73	9	N	66					192

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//	18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
DICKSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149257	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	14743	PERF.	10972 - 14743		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	928	-0-	-250	-0-		895	2	33	9	N	30			118
06	1020 N	773	-0-	-247	-0-		742	2	31	9	N	28			146
07	930 N	711	-0-	-219	-0-		687	2	24	9	N	22			168
08	930 N	895	-0-	-35	-0-		859	2	36	9	N	33			201
*09	780 N	591	-0-	-189	-0-		570	2	21	9	N	19			220
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		985	2	26	9	N	24	177 1		67

TERRELL				WELL #:	1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.	12358 - 16617		
05	93 N	7	-0-	-86	-0-		7	2			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	2			N	-0-			-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
WALDORF-SCHEHIN				WELL #:	1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.	11107 - 14881		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
10	14B2 EXT	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503 - 5533		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS											
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																					
COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5540	-	5575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:	14	RRCID -> 005633	COMPL. DATE	10/07/1939	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5530	-	5570
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	STG WDRL	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
COULTER, HELEN										WELL #:	3I	RRCID -> 047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL	DEPTH	5981	PERF.	5508	-	5538
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:	73	RRCID -> 047707	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL	DEPTH	5966	PERF.	5500	-	5530
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:	80	RRCID -> 087525	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										06/16/2015 - PLUGGED 06/16/152											

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//				463338												
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1				WELL #: 79		RRCID -> 091585	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4364	-	4424					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1				WELL #: 82 I		RRCID -> 094902	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5500	-	5530					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					683
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					683
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					683
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					683
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					683
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					683
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #: 87		RRCID -> 152398	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5532	-	5562					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #: 11		RRCID -> 152401	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5520	-	5560					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #: 88		RRCID -> 165857	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5482	-	5512					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			//CONT.//		463338														
HUTCHESON, J. C.			WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483	-	5523					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEJAS FEE			WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500	-	5540					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	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					
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #:		84	RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH	5947	PERF. 5416	-	5464					
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	53	1	3737	2	N	-0-				112
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	48	1	3485	2	N	-0-				112
07	4340 X	3624	-0-	-716	-0-	49	1	3575	2	N	-0-				112
08	4340 X	2442	-0-	-1898	-0-	38	1	2403	2	N	1	1	8		112
						1	9								
09	4200 X	361	-0-	-3839	-0-	2	1	359	2	N	-0-				112
10	3782 X	3402	-0-	-380	-0-	23	1	3379	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FIVE-JAB, INC.												271310			
BALDWIN, R. G.												WELL #: 1	RRCID -> 225571	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074
05	921 R	921	-0-	-0-	-0-	737	1	184	9	Y	167	179	1		26
06	5315 R	5315	-0-	-0-	-0-	5184	1	131	9	Y	119	119	1		26
07	7121 R	7121	-0-	-0-	-0-	6324	1	611	2	Y	169	167	1		28
						186	9								
08	5836 R	5836	-0-	-0-	-0-	5333	1	285	2	Y	198	158	1		68
						218	9								
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	622	1	229	2	Y	290	329	1		29
						319	9								
*10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	1			Y	-0-				29
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
CLEVELAND, NORTH												18931 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY												040830			
MCDONALD, HAMILL												WELL #: 1	RRCID -> 226524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 194

[illegible]

CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871												
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2691	-	2696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
OKLATEX ENERGY, INC.				621069												
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3750	-	3775				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLINTON (MOODY 8400)				18992 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
COLLINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8324	-	8328				
05	17484 X	12080	-0-	-5404	-0-	12000	2	80 9	N	73	182	1				86
06	16920 X	7175	-0-	-9745	-0-	7121	2	54 9	N	49						135
07	17484 X	17482	-0-	-2	-0-	17388	2	94 9	N	85						220
08	17081 X	15280	-0-	-1801	-0-	15216	2	64 9	N	58	172	1				106
*09	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	16445	2	106 9	N	96						202
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-				N	NO RPT						202
CLINTON, N. (YEGUA 8400)				18994 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
HIGH BLUFF OPERATING, LLC				385527												
SCURLOCK TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 142319	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8496	-	8510				
05	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-						83
06	2550 X	1369	-0-	-1181	-0-	1369	2		N	-0-						83
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1687	2	15 9	N	14						97
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
SCURLOCK TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID -> 167413	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 8460	-	8498				
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-						50
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-						50
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-						50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						50
VAN VORST				WELL #:	1	RRCID -> 170538	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8191	-	8207				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2013	-	PLUGGED	11/22/13									

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. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3815 R	3815	-0-	-0-	-0-	-0-		674	1	3135	2	N	5					227
06	3720 #	2438	-0-	-1282	-0-	-0-		620	1	1815	2	N	3					230
07	4467 R	4467	-0-	-0-	-0-	-0-		643	1	3807	2	N	15					245
08	3844 #	3512	-0-	-332	-0-	-0-		676	1	2833	2	N	3					248
09	3690 #	3298	-0-	-392	-0-	-0-		652	1	2642	2	N	4					252
10	4464 #	3985	-0-	-479	-0-	-0-		657	1	3327	2	N	1					253

CLOUDINE, SW (FRIIO 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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWGATE				WELL #:	1	RRCID -> 232414	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4390	-	4394
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-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		
05	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2	N	-0-				-0-	
06	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	2	N	-0-				-0-	
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	16899	2	N	-0-				-0-	
08	16182	X	15663	-0-	-519	-0-	15663	2	N	-0-				-0-	
09	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2	N	-0-				-0-	
10	16182	X	16049	-0-	-133	-0-	16049	2	N	-0-				-0-	

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)				19055 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.				749274					
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID -> 150658	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7423 - 7430
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLUSTER (HACKBERRY) SAMSON EXPLORATION, LLC NICHOLAS HACKBERRY UNIT				19085 300 744835 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274323	CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2014				CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41106 X	26835	-0-	-14271	-0-	2744	1	23794	2	N	270	176	1			197
06	39780 X	23844	-0-	-15936	-0-	2600	1	20992	2	N	229	181	1			245
07	36952 X	23595	-0-	-13357	-0-	2720	1	20654	2	N	201	359	1			87
08	36952 X	19299	-0-	-17653	-0-	2782	1	16324	2	N	175	185	1			77
09	24360 X	10942	-0-	-13418	-0-	2495	1	8306	2	N	128	132	1			73
10	25172 X	5804	-0-	-19368	-0-	2206	1	3540	2	N	52					125
						297	9									
						252	9									
						221	9									
						193	9									
						141	9									
						1	4	57	9							
XTO ENERGY INC. BROWN, E. W. GAS UNIT				945936 WELL #:	1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011				TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
BROWN, E. W.				WELL #:	2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008				TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
ODOM-BROWN G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007				TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	28706 X	4879	-0-	-23827	-0-	348	1	4531	3	N	-0-					139
06	9030 X	847	-0-	-8183	-0-	66	1	781	3	N	-0-					139
07	7037 X	618	-0-	-6419	-0-	47	1	571	3	N	-0-					139
08	4867 X	306	-0-	-4561	-0-	24	1	282	3	N	-0-					139
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					139
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					139

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8921 - 8925							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
ODOM GAS UNIT				WELL #: 1WD		RRCID -> 248697		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 6680 - 6975							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
05	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	-0-	11784	3	191	9	N	174	163	1				123	
06	11280 X	10819	-0-	-461	-0-	-0-	10634	3	185	9	N	168	176	1				115	
07	14880 X	519	-0-	-14361	-0-	-0-	506	3	13	9	N	12						127	
08	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-	-0-					N	-0-						127	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
GRACE				WELL #: 2		RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 10392 - 10612							
05	9858 X	6478	-0-	-3380	-0-	-0-	1054	1	5357	3	N	61						244	
06	9540 X	3471	-0-	-6069	-0-	-0-	1020	1	2411	3	N	36						280	
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-					N	-0-						280	
08	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	27436	3	N	1270	1069	1				481	
09	DLQ G-10	21360	-0-	21360	-0-	21360	1020	1	19362	3	N	889	1021	1				349	
*10	36980 X	15620	-0-	-21360	-0-	-0-	1054	1	13920	3	N	587	524	1				412	
							646	9											

COCONUT (ANOMALINA 4) ALEGRE ENERGY, INC. MANGO				19285 100 011441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	
				1	236764	04/02/2008	12227	12227	11869	- 12280
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3115	2	64	9	81
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2919	2	51	9	127
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3153	2	54	9	87
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3082	2	55	9	137
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3044	2	54	9	114
*10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3031	2	53	9	162
PAPAYA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	
				1	249831	05/15/2009	12500	12500	12802	- 13108
05	2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1625	2	64	9	27
06	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1562	2	51	9	73
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1646	2	56	9	35
08	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1606	2	50	9	80
09	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1458	2	61	9	32
*10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1574	2	57	9	84
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. PETERSEN, SAHA GAS UNIT				810815 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	
				1	230859	09/15/2007	12679	12679	12440	- 13163
05	33077 X	27038	-0-	-6039	-0-	1302	1	25443	3	142
						293	9			
06	32010 X	21749	-0-	-10261	-0-	1260	1	20256	3	176
						233	9			
07	33077 X	23029	-0-	-10048	-0-	1302	1	21500	3	206
						227	9			
08	36642 X	25108	-0-	-11534	-0-	1302	1	23566	3	246
						240	9			
09	DLQ G-10	23557	-0-	23557	23557	1260	1	22069	3	109
						228	9			
*10	52711 X	29154	-0-	-23557	-0-	1302	1	27578	3	178
						274	9			
SAHA-PETERSEN GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	
				3	246621	01/28/2009	12780	12780	12173	- 13066
05	52452 X	46265	-0-	-6187	-0-	45731	3	534	9	177
06	48930 X	44094	-0-	-4836	-0-	43597	3	497	9	102
07	53940 X	44743	-0-	-9197	-0-	44235	3	508	9	227
08	53940 X	43680	-0-	-10260	-0-	43131	3	549	9	215
09	DLQ G-10	41950	-0-	41950	41950	41427	3	523	9	148
*10	84940 X	42990	-0-	-41950	-0-	42443	3	547	9	294
HIGHWIRE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	
				1	247730	N/A	11964	11964	11209	- 11736
05	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	434	1	7352	3	257
						917	9			
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	420	1	6978	3	163
						868	9			
07	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	434	1	7229	3	257
						859	9			
08	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	434	1	7222	3	337
						871	9			
09	DLQ G-10	8582	-0-	8582	8582	420	1	7284	3	235
						878	9			
*10	17156 X	8574	-0-	-8582	-0-	434	1	7187	3	376
						953	9			

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
GRACE														
				//CONT.//	19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA
				//CONT.//	810815									
				WELL #:	1	RRCID ->	259489	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11550 - 11562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	41354 X	21518	-0-	-19836	-0-	1457	1	19266	3	N	723	728	1	347
06	32340 X	8666	-0-	-23674	-0-	795	9							
07	32302 X	-0-	-0-	-32302	-0-	1410	1	7065	3	N	174	359	1	162
08	65855 X	65855	-0-	-0-	-0-	191	9							
09	DLQ G-10	100458	-0-	100458	100458	4681	9	59717	3	N	-0-	3572	1	162
*10	206406 X	105948	-0-	-100458	-0-	1410	1	92019	3	N	4255	6698	1	845
						7029	9							
						1457	1	96323	3	N	6390	6907	1	537
						8168	9				7425			1055
COLD SPRINGS														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
RICHARDS, J. P.														
				WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5500 - 5510	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
FOSTER LUMBER CO. "D"														
				WELL #:	10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10420 - 10472	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
RICHARDS, F. M. & L. L.														
				WELL #:	2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSTER MINERAL LTD														
				WELL #:	1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721													
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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
05		2325 X	204	-0-	-2121	-0-	201	1	3	9	N	3					13
06		1680 N	178	-0-	-1502	-0-	165	1	13	9	N	12					25
07		1116 N	176	-0-	-940	-0-	165	1	11	9	N	10					35
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	166	1	20	9	N	18					53
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	675	1	13	9	N	12					65
*10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	1	13	9	N	12					77
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	3227	1	2757	2	N	-0-					73
06	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	2892	1	1463	2	N	-0-					73
07	5022	X	4814	-0-	-208	-0-	3502	1	1310	2	N	2					75
							2	9									
08	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	3126	1	1440	2	N	22					97
							24	9									
09	4860	X	4314	-0-	-546	-0-	2668	1	1646	2	N	-0-					97
*10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	3618	1	2488	2	N	-0-					97

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721												
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540												
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	1925 1	756 2	N	56			88
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2000 1	616 2	N	44			132
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2240 1	501 2	N	36			168
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2054 1	540 2	N	32			200
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1857 1	612 2	N	34	194 1		40
*10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1323 1	30 9	N	27			67
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854												
05	806 N	321	-0-	-485	-0-	255 1	66 9	Y	60	195 1		38
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	355 1	87 9	Y	79			117
07	496 N	305	-0-	-191	-0-	219 1	86 9	Y	78			195
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	62	192 1		65
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	586 1	72 9	Y	65			130
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1480 1	14 2	Y	27	125 1		32
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												
USA COLDSRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11194 - 11318												
05	1916 N	1799	-0-	-117	-0-	1780 1	19 9	N	17	145 1		67
06	2520 X	1844	-0-	-676	-0-	1830 1	14 9	N	13			80
07	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	2029 1	31 9	N	28			108
08	2604 X	1313	-0-	-1291	-0-	1289 1	24 9	N	22			130
09	2520 X	1729	-0-	-791	-0-	1699 1	30 9	N	27			157
10	2046 X	104	-0-	-1942	-0-	97 1	7 9	N	6			163
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372												
05	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1941 1	123 9	N	112	192 1		123
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1409 1	85 9	N	77			200
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1702 1	78 9	N	71	193 1		78
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1491 1	85 9	N	77			155
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1471 1	53 9	N	48			203
*10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	2701 1	300 2	N	20	183 1		40
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)													CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP														
RICHARDS														
WELL #: 5														
RRCID -> 235133														
COMPL. DATE 03/06/2008														
TOTAL DEPTH 11450													PERF. 11218 - 11252	
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
05	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	5543	1	5417	2	N	145			205
06	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	160	9							
07	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	5427	1	3477	2	N	107	194	1	118
08	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	118	9							
09	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	7595	1	3491	2	N	144	194	1	68
*10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	158	9							
						7627	1	4768	2	N	99			167
						109	9							
						5091	1	3959	2	N	129	194	1	102
						142	9							
						769	1	88	9	N	80			182
FOSTER LUMBER CO. "A"														
WELL #: 12														
RRCID -> 235148														
COMPL. DATE 11/22/2008														
TOTAL DEPTH 11400													PERF. 9858 - 9894	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
RICHARDS														
WELL #: 6														
RRCID -> 243018														
COMPL. DATE 01/24/2012														
TOTAL DEPTH 11461													PERF. 9668 - 9680	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-			43
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			43
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			43
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	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	
05	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	6854	1	4793	2	N	41	194	1	50
06	13080 X	3103	-0-	-9977	-0-	45	9							
07	13516 X	2696	-0-	-10820	-0-	3081	1	22	9	N	20			70
08	13516 X	3230	-0-	-10286	-0-	2679	1	17	9	N	15			85
09	13080 X	2944	-0-	-10136	-0-	3220	1	10	9	N	9	57	1	37
10	11687 X	2156	-0-	-9531	-0-	2922	1	22	9	N	20			57
						2138	1	18	9	N	16			73
USA-COLDSRINGS														
WELL #: 4														
RRCID -> 258273														
COMPL. DATE 10/21/2014														
TOTAL DEPTH 11411													PERF. 10994 - 11052	
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	3872	1	1692	2	N	231	244	1	175
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	254	9							
07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4235	1	1373	2	N	182	194	1	163
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	200	9							
*09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	4074	1	799	2	N	183	194	1	152
*10	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	201	9							
						1588	1	198	9	N	180	194	1	138
						3004	1	149	9	N	135	193	1	80
						5885	1	1574	2	N	107			187
						118	9							

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.					261273												
VANN				WELL #:	1	RRCID ->	247543	COMPL.	DATE 11/01/2011	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11014 - 11032					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	28923 X	16791	-0-	-12132	-0-	16381	2	410	9	N		373	585 1		115		
06	22200 X	7896	-0-	-14304	-0-	7695	2	201	9	N		183	193 1		105		
07	15965 X	7551	-0-	-8414	-0-	7345	2	206	9	N		187			292		
08	16802 X	15356	-0-	-1446	-0-	15031	1	325	9	N		295	387 2		200		
*09	16260 X	4501	-0-	-11759	-0-	4411	2	90	9	N		82	194 1		88		
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					N		-0-			88		
HOUGHTON				WELL #:	1	RRCID ->	247909	COMPL.	DATE 06/26/2009	TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11012 - 11027					
05	31713 X	18283	-0-	-13430	-0-	17917	2	366	9	N		333	390 1		245		
06	23400 X	8023	-0-	-15377	-0-	7862	2	161	9	N		146	194 1		197		
07	20801 X	7075	-0-	-13726	-0-	6906	2	169	9	N		154	193 1		158		
08	19933 X	12576	-0-	-7357	-0-	12322	1	254	9	N		231	289 2		100		
*09	19230 X	8338	-0-	-10892	-0-	8171	2	167	9	N		152			252		
10	18290 X	8623	-0-	-9667	-0-	8243	2	380	9	N		345	372 1		225		
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	249149	COMPL.	DATE 03/21/2009	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11034 - 11050					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
VANN				WELL #:	2	RRCID ->	249154	COMPL.	DATE 06/23/2009	TOTAL	DEPTH 11615	PERF.11024 - 11060					
05	10354 X	6614	-0-	-3740	-0-	6491	2	123	9	N		112	195 1		132		
06	7590 X	3180	-0-	-4410	-0-	3124	2	56	9	N		51			183		
07	6355 X	2757	-0-	-3598	-0-	2689	2	68	9	N		62			245		
08	6603 X	5000	-0-	-1603	-0-	4936	1	64	9	N		58	193 2		110		
*09	6390 X	3473	-0-	-2917	-0-	3396	2	77	9	N		70			180		
10	6603 X	3185	-0-	-3418	-0-	3149	2	36	9	N		33			213		
GRIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	250512	COMPL.	DATE 02/16/2010	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11042 - 11053					
05	5611 X	804	-0-	-4807	-0-	804	2			N		-0-			120		
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N		-0-			120		
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N		2			122		
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N		3	98 1		27		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N		-0-			27		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N		-0-			27		
VANN				WELL #:	3	RRCID ->	255285	COMPL.	DATE 03/04/2010	TOTAL	DEPTH 11619	PERF.11050 - 11070					
05	16368 X	6538	-0-	-9830	-0-	6384	2	154	9	N		140	195 1		88		
06	15570 X	2735	-0-	-12835	-0-	2687	2	48	9	N		44			132		
07	13950 X	2487	-0-	-11463	-0-	2432	2	55	9	N		50			182		
08	11625 X	3699	-0-	-7926	-0-	3644	2	55	9	N		50			232		
09	8490 X	948	-0-	-7542	-0-	937	2	11	9	N		10	192 1		50		
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N		-0-			50		
VANN				WELL #:	4	RRCID ->	261215	COMPL.	DATE 11/02/2011	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11026 - 11198					
05	5425 X	187	-0-	-5238	-0-	128	2	59	9	N		54			100		
06	2400 X	177	-0-	-2223	-0-	163	2	14	9	N		13			113		
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N		81			194		
08	186 X	20	-0-	-166	-0-	20	2			N		-0-	194 1		-0-		
09	180 X	8	-0-	-172	-0-	8	2			N		-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)												CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.																
GIBBS																
WELL #: 1												RRCID -> 262307				
COMPL. DATE 01/06/2011												TOTAL DEPTH 11750				
PERF. 10860 - 10880																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-				-0-
HOUGHTON												WELL #: 2				
RRCID -> 263172												COMPL. DATE 10/27/2011				
TOTAL DEPTH 11600												PERF. 11298 - 11310				
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-				-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TEMPLE												WELL #: 4				
RRCID -> 269779												COMPL. DATE 03/26/2013				
TOTAL DEPTH 11200												PERF. 11036 - 11048				
05	29171 X	10745	-0-	-18426	-0-	9924	2	821	9	Y	746	778	1			123
06	21000 X	6305	-0-	-14695	-0-	6169	2	136	9	Y	124	194	1			53
07	20615 X	1086	-0-	-19529	-0-	626	2	460	9	Y	418	193	1			278
08	17236 X	6172	-0-	-11064	-0-	5737	2	435	9	Y	395	385	1			288
*09	10410 X	7339	-0-	-3071	-0-	6996	2	343	9	Y	312	388	1			212
10	10757 X	8051	-0-	-2706	-0-	7688	2	363	9	Y	330	370	1			172
JET OIL PRODUCERS, INC.												432118				
USA-COLDSRINGS												WELL #: 5				
RRCID -> 254491												COMPL. DATE 10/09/2009				
TOTAL DEPTH 11684												PERF. 9475 - 9489				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
10	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				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)													19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP													015721											
FOSTER LUMBER CO. D													WELL #: 12		RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
05		376 N		376	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	6	9	N		5							55	
06		397 N		397	-0-	-0-	-0-	-0-		389	1	8	9	N		7							62	
07		698 N		698	-0-	-0-	-0-	-0-		689	1	9	9	N		8							70	
08		219 N		219	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	3	9	N		3							73	
09		435 N		435	-0-	-0-	-0-	-0-		429	1	6	9	N		5							78	
*10		977 N		977	-0-	-0-	-0-	-0-		968	1	9	9	N		8	69	1					17	
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)													19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.													432118											
FOSTER LUMBER CO. -D-													WELL #: 3		RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 5560 - 5570			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
FOSTER LUMBER CO. -D-													WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 7925 - 7974			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2719					Y			-0-								-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2719					Y			-0-								-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2719					Y			-0-								-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2719					Y			-0-								-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	2719					Y			-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2719					Y			NO RPT	-0-							-0-	
FOSTER 'D'													WELL #: 17		RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7900 - 7919			
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								36	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								36	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								36	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								36	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								36	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							36	
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)													19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP													015721											
RICHARDS													WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528			
05	7068		5728	-0-	-1340	6202	3002	1	2726	2	N	-0-			-0-								-0-	
06	6840		4984	-0-	-1856	4346	3098	1	1886	2	N	-0-			-0-								-0-	
07	7068		3993	-0-	-3075	1271	2950	1	1043	2	N	-0-			-0-								-0-	
08	5735 #		853	-0-	-4882	-0-	853	1			N	-0-			-0-								-0-	
09	5550 #		1224	-0-	-4326	-0-	1224	1			N	-0-			-0-								-0-	
10	5735 #		175	-0-	-5560	-0-	175	1			N	-0-			-0-								-0-	
JET OIL PRODUCERS, INC.													432118											
FOSTER LUMBER CO. D													WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								-0-	
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-								-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT	-0-							-0-	

COLD SPRINGS (4440)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
FOSTER LUMBER CO B														
19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
432118														
WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
COLD SPRINGS (5865)														
FAMCOR OIL, INC.														
TEMPLE														
19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
261273														
WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924														
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLD SPRINGS (6900)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
FOSTER LUMBER CO. -B-														
19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
432118														
WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
FOSTER LUMBER CO, 'B'														
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
015721														
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878														
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1736	1	560	2	N	-0-			70
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1549	1	149	2	N	-0-			70
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1869	1	283	2	N	-0-			70
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1801	1	354	2	N	-0-			70
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1602	1	342	2	N	-0-			70
*10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	2154	1	937	2	N	-0-			70
COLE CREEK (YEGUA)														
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC														
STARK														
19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
259796														
WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLINE, WEST (YEGUA -B-)			19609 333			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
FAMCOR OIL, INC.			261273															
BOTTOMS			WELL #: 2			RRCID -> 264127			COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692						
05	4960	-0-	-0-	-4960 B	-36976						N	-0-					103	
06	4140 #	-0-	-0-	-4140 B	-41116						N	-0-					103	
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-42201						N	-0-					103	
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-42201						N	-0-					103	
09	0 #	-0-	-0-	-0 B	-42201						N	-0-					103	
10	0 #	-0-	-0-	-0 B	-42201						N	-0-					103	
BOTTOMS			WELL #: 3			RRCID -> 264446			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530						
05	0 #	-0-	-0-	-0 B	-14726						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0 B	-14726						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-14726						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-14726						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0 B	-14726						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0 B	-14726						N	-0-					-0-	
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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012															
REGNIER UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 208768			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-	
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-	
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-	
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLLEGEPORT (2900)														CNTY: MATAGORDA	
RLU OPERATING, LLC															
W. F. GREEN III															
WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009															
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	
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	186	1	2883	2	N	-0-			-0-	
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	186	1	2633	2	N	-0-			-0-	
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	179	1	2413	2	N	-0-			-0-	
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	186	1	2470	2	N	-0-			-0-	
*09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	186	1	2802	2	N	-0-			-0-	
*10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLLINS LAKE (FRIO, UPPER)														CNTY: BRAZORIA	
ASPECT ENERGY, LLC															
GANN															
WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2015 - PLUGGED 08/23/15															
COLLINS LAKE (FRIO 9350)														CNTY: BRAZORIA	
DRISCOLL S.W.D. INC.															
JIMMY PHILLIPS															
WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190	
10	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)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
STANGER															
WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631															
05	10881 X	10720	-0-	-161	-0-	10590	2	130	9	N	118	193	1	178	
06	10530 X	1429	-0-	-9101	-0-	1410	2	19	9	N	17			195	
07	10881 X	6	-0-	-10875	-0-	6	2			N	-0-			195	
08	10881 X	6822	-0-	-4059	-0-	6736	2	86	9	N	78			273	
09	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10428	2	86	9	N	78	193	1	158	
10	10726 X	7789	-0-	-2937	-0-	7691	2	98	9	N	89			247	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															
MUNSON UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613															
05	217 X	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-			27	
06	210 X	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-			27	
07	217 X	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-			27	
08	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			27	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			27	
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-			27	

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)																		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.																		
MUNSON UNIT																		
WELL #: 1					19697 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
RRCID -> 187135					860554				COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	236						Y	-0-					24	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	236						Y	-0-					24	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	236						Y	-0-					24	
08	1208 N	972	-0-	-236	-0-	840	1	132	9		Y	120	80	1			64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					64	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836													
KOLLMAN CHARLES F.					WELL #: 1	RRCID -> 120769			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GORDY OIL COMPANY					317150													
HASTEDT, EMMA "B"					WELL #: 16	RRCID -> 165910			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED) GORDY OIL COMPANY HASTEDT, EMMA "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 317150 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	15	RRCID ->	165912	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9730	-	9798			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	166592	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	10485	PERF.	5441	-	9522			
05	2600 N	1198	-0-	-1402	-0-	921	706	1	492	2	Y	-0-						-0-	
06	2102 N	1181	-0-	-921	-0-	-0-	676	1	505	2	Y	-0-						-0-	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	502	2	Y	-0-						-0-	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #:	18	RRCID ->	174932	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8805	-	9030			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8322	-	9035			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.	9323	-	9464			
05	2600 N	840	-0-	-1760	-0-	3	445	1	395	2	Y	-0-						-0-	
06	824 N	821	-0-	-3	-0-	-0-	417	1	404	2	Y	-0-						-0-	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	402	2	Y	-0-						-0-	
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LINN OPERATING, INC.				501545											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	269 1	636 2	Y	79
						87 9			79 1
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	417 1	1164 2	Y	94
						103 9			83 1
07	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	288 1	810 2	Y	74
						81 9			80 1
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	80 1	725 2	Y	74
						81 9			75 1
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	248 1	981 2	Y	50
						55 9			48 1
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	354 1	888 2	Y	81
						89 9			80 1
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751	
								PERF. 8065 - 8104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814	
								PERF. 8450 - 8465	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473	
								PERF. 7752 - 7760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729	
								PERF. 8004 - 8040	
05	558 N	40	-0-	-518	-0-	12 1	28 2	Y	-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	6 1	14 2	Y	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17 1	64 2	Y	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	5 1	11 2	Y	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767	
								PERF. 7780 - 7790	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	172 1	407 2	Y	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	133 1	317 2	Y	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	200 1	467 2	Y	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	84 1	419 2	Y	-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	143 1	531 2	Y	-0-
10	620 N	206	-0-	-414	-0-	66 1	140 2	Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												CNTY: COLORADO			
LINN OPERATING, INC.															
COLUMBUS FIELD UNIT															

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	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							
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	2960	1	7004	2	Y	-0-								-0-
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	2039	1	4848	2	Y	-0-								-0-
07	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	2374	1	5544	2	Y	-0-								-0-
08	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	1379	1	6876	2	Y	-0-								-0-
09	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	2210	1	8211	2	Y	-0-								-0-
10	7905 X	6581	-0-	-1324	-0-	2105	1	4476	2	Y	-0-								-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CONNOR (GLEN ROSE)			20170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
REB PETROLEUM COMPANY			696079											
MORRIS			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONROE			20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4870 - 4924			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KROHN, P. G.			WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
06	960 N	307	-0-	-653	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 N	4491	-0-	1491	1491	4491	3			Y	-0-			-0-
*10	3100 N	6806	-0-	3706	5197	6806	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID -> 065895	COMPL. DATE 03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	1681 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-	-0-
*10	1626 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1626 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806	- 4820
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	- 4640
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	- 4797
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	- 4885
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	- 4798
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	- 4668
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	750	-0-	-459	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067 3		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115 3		Y	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-			-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042 3		Y	-0-			-0-
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4572 - 4634
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		5106	PERF. 4671 - 4679
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085	PERF. 4592 - 4652
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH		5120	PERF. 4866 - 4874
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350	PERF. 4815 - 4826
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4832 - 4836
05	T. A.	1191	-0-	1191	3859	1191 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	1274	-0-	1274	5133	1274 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1330	-0-	1330	6463	1330 3		Y	-0-			-0-
08	7366 X	903	-0-	-6463	-0-	903 3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	248	-0-	-1012	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	227 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
05	10261 X	10141	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	10141	3		Y	-0-			-0-
06	9930 X	4026	-0-	-5904	-0-	-0-	-0-	4026	3		Y	-0-			-0-
07	10509 X	1020	-0-	-9489	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
08	10509 X	511	-0-	-9998	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
09	2400 X	571	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
10	2480 X	567	-0-	-1913	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233 PERF. 4631 - 4685				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740			
05	3720 X	664	-0-	-3056	-0-	664	3			Y	-0-			-0-
06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808			
05	6851 X	2823	-0-	-4028	-0-	2823	3			Y	-0-			-0-
06	4110 X	704	-0-	-3406	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
07	4247 X	1979	-0-	-2268	-0-	1979	3			Y	-0-			-0-
08	3379 X	2319	-0-	-1060	-0-	2319	3			Y	-0-			-0-
09	3270 X	3064	-0-	-206	-0-	3064	3			Y	-0-			-0-
*10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774			
05	3999 X	2489	-0-	-1510	-0-	2489	3			Y	-0-			-0-
06	2880 X	1011	-0-	-1869	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
07	2976 X	1408	-0-	-1568	-0-	1408	3			Y	-0-			-0-
08	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	2653	3			Y	-0-			-0-
09	3000 N	3830	-0-	830	830	3830	3			Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3331	-0-	231	1061	3331	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3	Y	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3	Y	-0-			-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	Y	-0-			-0-
*10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4722 - 4820		
05	3255 X	1182	-0-	-2073	-0-	-0-	-0-	1182	3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	354	-0-	-2256	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-			-0-
07	2697 X	1855	-0-	-842	-0-	-0-	-0-	1855	3	Y	-0-			-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3747	-0-	747	-0-	747	-0-	3747	3	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3390	-0-	290	-0-	1037	-0-	3390	3	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	4738 - 4770		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->		167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3		N	-0-		-0-
06	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3		N	-0-		-0-
07	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3		N	-0-		-0-
08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3		N	-0-		-0-
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3		N	-0-		-0-
*10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->		167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->		167998	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4702 - 4718
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
*10	3100 N	6510	-0-	3410	3410	6206	3	304 9	N	276	245 0	31
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->		168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->		168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->		168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->		168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6448 X	4973	-0-	-1475	-0-	4973 3		Y	-0-		-0-
06	6240 X	828	-0-	-5412	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
07	6448 X	3932	-0-	-2516	-0-	3932 3		Y	-0-		-0-
08	6448 X	4512	-0-	-1936	-0-	4512 3		Y	-0-		-0-
09	5820 X	4754	-0-	-1066	-0-	4754 3		Y	-0-		-0-
10	4960 X	4182	-0-	-778	-0-	4182 3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727
05	9889 X	5478	-0-	-4411	-0-	5478 3		N	-0-		-0-
06	6720 X	4907	-0-	-1813	-0-	4907 3		N	-0-		-0-
07	6944 X	5671	-0-	-1273	-0-	5671 3		N	-0-		-0-
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 3		N	-0-		-0-
09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 3		N	-0-		-0-
10	5673 X	4783	-0-	-890	-0-	4783 3		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4702 - 4760	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 4791 - 4837	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4803 - 4857	
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		5230 PERF. 4775 - 4784	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815	
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	Y	-0-		-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	Y	-0-		-0-
07	3100	N	3180	-0-	80	-0-	3180	3	Y	-0-		-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	-0-	3418	3	Y	-0-		-0-
09	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	3	Y	-0-		-0-
10	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702	
05	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	2844	3	Y	-0-		-0-
06	2250	X	2076	-0-	-174	-0-	2076	3	Y	-0-		-0-
07	4061	X	2032	-0-	-2029	-0-	2032	3	Y	-0-		-0-
08	4061	X	2156	-0-	-1905	-0-	2156	3	Y	-0-		-0-
09	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	2810	3	Y	-0-		-0-
10	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2327	3	Y	-0-		-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343													
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148	PERF. 4836 - 4846					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4738 - 4743					
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH		5219	PERF. 4704 - 4754					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121	PERF. 4716 - 4774					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392	PERF. 4870 - 4929					
05	13671	X	8435	-0-	-5236	-0-	-0-	8435	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	4351	-0-	-4379	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8465	-0-	-556	-0-	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
08	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-
10	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258	PERF. 4904 - 4910					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2557	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2557	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2557	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2557	-0-					Y	-0-					-0-
09	6174	X	3617	-0-	-2557	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
*10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	-0-	9938	3			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4842 - 4862					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4714 - 4770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3			-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4796 - 4850	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH		5135 PERF. 4886 - 4900	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH		5115 PERF. 4652 - 4708	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4976 - 4992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH		5731 PERF. 5622 - 5678	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH		5115 PERF. 4874 - 4884	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4931 - 4936	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 5002 - 5008	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH		5136 PERF. 4712 - 4760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH		5096 PERF. 4594 - 4604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 276469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9902 - 11533	
05	0	6169	-0-	6169	6169	6167	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	0	1721	-0-	1721	7890	1721	3			N	-0-			-0-
07	0	4737	-0-	4737	12627	4737	3			N	-0-			-0-
08	0	5703	-0-	5703	18330	5703	3			N	-0-			-0-
09	0	1868	-0-	1868	20198	1868	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	1971	-0-	1971	22169	1915	3	56	9	N	51	45	0	6
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 276470		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9902 - 11533	
05	0	6038	-0-	6038	6038	6035	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	0	3983	-0-	3983	10021	3983	3			N	-0-			-0-
07	0	3732	-0-	3732	13753	3732	3			N	-0-			-0-
08	0	3906	-0-	3906	17659	3906	3			N	-0-			-0-
09	0	4465	-0-	4465	22124	4465	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	3959	-0-	3959	26083	3959	3			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 276471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9902 - 11533	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIVE-JAB, INC.		271310		271310	RRCID -> 270422		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 3086 - 3118			
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		914263	RRCID -> 165771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 4736 - 4833	
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1										
05	DLQ G-10	248	-0-	248	919	248	3			Y	-0-			-0-
06	1212 N	293	-0-	-919	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-

CONROE										CNTY: MONTGOMERY									
WHEELER OPERATING CORPORATION																			
HOOPER, FANNIE -A-																			
//CONT.// 20211 001										ASSOCIATED									
//CONT.// 914263										CAPACITY									
WELL #: 8										RRCID -> 165774									
COMPL. DATE										N/A									
TOTAL DEPTH										5189									
PERF. 4747 - 4830																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	403	-0-	-0-	403	1135	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06		1525 N	390	-0-	-0-	-1135	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07		372 N	341	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08		372 N	341	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09		360 N	240	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
CONROE (CONS. L)										CNTY: MONTGOMERY									
DENBURY ONSHORE, LLC																			
MOODY #32 UNIT																			
WELL #: 32										RRCID -> 176858									
COMPL. DATE 12/21/1999										TOTAL DEPTH 4083									
PERF. 2994 - 3028																			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, H. N.																			
WELL #: 46										RRCID -> 184893									
COMPL. DATE 03/19/2001										TOTAL DEPTH 5200									
PERF. 3620 - 3750																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.																			
WELL #: 104P										RRCID -> 195496									
COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH 3741									
PERF. 3482 - 3572																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY AA & DA																			
WELL #: 111P										RRCID -> 196187									
COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH 3734									
PERF. 3578 - 3588																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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																			
05	2387	X	1758	-0-	-0-	-629	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	5663	-0-	-0-	-2366	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6189	-0-	-0-	-1371	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL	DEPTH	4013	PERF.	2755 -	2759		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	761 X	516	-0-	-245	-0-	516	3			N	-0-			-0-		
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-		
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-		
08	527 N	67	-0-	-460	-0-	67	3			N	-0-			-0-		
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-		
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-		
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	5120	PERF.	2977 -	2980		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:		3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	5164	PERF.	3348 -	3352
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-		
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-		
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-		
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL	DEPTH	5127	PERF.	3252 -	3262		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-		
CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	5157	PERF.	1404 -	1418		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5143	PERF.	1534 -	1568		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-			-0-		

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 -	1457	
M	0	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1203 -	1490	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 -	1025	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-		-0-
06	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1024	3			Y	-0-		-0-
07	1395 N	663	-0-	-732	-0-	663	3			Y	-0-		-0-
08	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			Y	-0-		-0-
09	1020 N	603	-0-	-417	-0-	603	3			Y	-0-		-0-
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 -	1751	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 -	992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 -	1904	
05	14B2 EXT	1516	-0-	1516	3051	1516	3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1071	-0-	1071	4122	1071	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4122					N	-0-		-0-
08	4122 X	-0-	-0-	-4122	-0-					N	-0-		-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 -	960	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	1820	PERF. 903 - 1440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	2696	-0-	2696	13814	2696	3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	5747	-0-	5747	19561	5747	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	7833	-0-	7833	27394	7833	3		Y	-0-		-0-
08	33546 X	6152	-0-	-27394	-0-	6152	3		Y	-0-		-0-
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3		Y	-0-		-0-
10	7254 X	7251	-0-	-3	-0-	7251	3		Y	-0-		-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	4083	PERF.	524 -	679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	5117	PERF.	1268 -	1272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	555 -	559
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
*10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL	DEPTH	5136	PERF.	1414 -	1418
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)										//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION												914263								
HOOPER, FANNIE "A"										WELL #:		4	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720	
M	0	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		
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
DUNN -A-										WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447	
05		31	N		22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-			
06		30	N		19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-				-0-			
07		31	N		17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-			
08		31	N		24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-			
09		30	N		9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-				-0-			
10		31	N		12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-				-0-			
DUNN "B"										WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190	
05		248	N		230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-				-0-			
06		240	N		183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-				-0-			
07		217	N		160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-				-0-			
08		217	N		184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-				-0-			
09		207	N		207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				-0-			
*10		169	N		169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-			
DUNN "A"										WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728	
05		18	N		18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				78			
06		15	N		15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				78			
07		13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				78			
08		31	N		20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				78			
09		30	N		6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-				78			
10		13	N		8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-				78			
DUNN "B"										WELL #:		7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384	
05		221	N		221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-			
06		210	N		156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-				-0-			
07		186	N		178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-				-0-			
08		217	N		170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-				-0-			
09		150	N		150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-			
10		186	N		123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-				-0-			
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)												20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												048169								
KEYSTONE										WELL #:		1	RRCID -> 265250		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9994 - 10654	
05		9331	X		6534	-0-	-2797	-0-	301	1		6194	2	N	35	3	8		187	
06		7860	X		5505	-0-	-2355	-0-	301	1		5182	2	N	20	172	1	2	8	33
07		6851	X		5990	-0-	-861	-0-	273	1		5693	2	N	22	2	8		53	
08		6851	X		5041	-0-	-1810	-0-	260	1		4757	2	N	22	2	8		73	
09		5807	X		5807	-0-	-0-	-0-	267	1		5538	2	N	2	2	8		73	
10		5859	X		5154	-0-	-705	-0-	229	1		4914	2	N	10	1	8		82	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC					215343												
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		43	RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662					
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3503 X	847	-0-	-2656	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
06		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			Y	-0-					-0-
07		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	3			Y	-0-					-0-
08		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-
09		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
*10		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
MOORE, H. N.			WELL #:		66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		46	RRCID -> 190753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020 - 10632					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS			WELL #:		47	RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800					
05	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
06	1110 N	890	-0-	-220	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
08	1085 N	920	-0-	-165	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
10	1147 N	969	-0-	-178	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
MOORE, H. N.			WELL #:		68	RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872					
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	690 N	577	-0-	-113	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	744 N	535	-0-	-209	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC										//CONT.//		215343												
MOORE, H. N.										WELL #:		67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595									Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595									Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595									Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595									Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595									Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11595									Y	-0-					-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP										521516														
KEYSTONE MILLS GAS UNIT										WELL #:		2W		RRCID -> 182576		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										07/31/2015		- P/A 07/31/15												
KEYSTONE MILLS										WELL #:		3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709						
05	9021	X	7550	-0-	-1471	-0-	-0-	7524	3	26	9	N	24										79	
06	7740	X	7310	-0-	-430	-0-	-0-	7310	3			N	-0-										79	
07	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	-0-	7475	3	57	9	N	52										131	
08	7688	X	7418	-0-	-270	-0-	-0-	7406	3	12	9	N	11										142	
09	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-										142	
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	5472	2	50	9	N	45										187	
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP										834487														
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #:		2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-										-0-	
CONROE, NORTH (9,250)										20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
F.I.G. ENERGY, LLC										257281														
HUTCHINS-SEALY										WELL #:		1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-										-0-	

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 239

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	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	115	1	2573	2	N	415	363	1	256	
							457	9								
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	119	1	2403	2	N	341	355	1	241	
							375	9						1 8		
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	359	362	1	238	
							395	9								
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	118	1	2421	2	N	366	360	1	244	
							403	9								
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2222	2	N	337	367	1	214	
							371	9								
10	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	64	1	1277	2	N	207	328	1	93	
							228	9								

APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14910	PERF.	13920	-	13950
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

KOLANDER				WELL #:	1	RRCID -> 184334	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13860	- 13931
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	117	1	2612	2	N	-0-	168
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	125	1	2521	2	N	1	169
							1	9					
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	134	1	2555	2	N	1	27
							1	9					
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	144	1	2943	2	N	-0-	27
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	141	1	2840	2	N	-0-	27
*10	3100	N	6148	-0-	3048	3048	262	1	5245	2	N	583	248
							641	9					

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835							
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257	
										PERF.14148 - 14283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	108 1	2402 2	N	179	183 1	167
						197 9					
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	114 1	2296 2	N	199	234 1	132
						219 9					
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	112 1	2130 2	N	139	179 1	92
						153 9					
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	113 1	2305 2	N	162		254
						178 9					
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	107 1	2157 2	N	143	181 1	216
						157 9					
*10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	113 1	2269 2	N	170	182 1	204
						187 9					
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591	
										PERF.13858 - 13860	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALTER CO.		WELL #:		1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577	
										PERF.15102 - 15206	
05	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	1087 1	9761 2	N	1514	1518 1	211
						1665 9					
06	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	848 1	11427 2	N	1595	1641 1	164
						1755 9				1 8	
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	997 1	8713 2	N	1308	1305 1	167
						1439 9					
08	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	800 1	10797 2	N	1510	1520 1	157
						1661 9					
09	12720 X	10923	-0-	-1797	-0-	619 1	8893 2	N	1283	1280 1	160
						1411 9					
10	13144 X	10642	-0-	-2502	-0-	671 1	8430 2	N	1401	1384 1	177
						1541 9					
KOLANDER		WELL #:		2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166	
										PERF.14083 - 14164	
05	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	978 1	175 9	N	159	182 1	82
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	72	119 1	35
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		35
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
WALTER CO.		WELL #:		2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 15248	
										PERF.14933 - 15006	
05	111476 X	53300	-0-	-58176	-0-	3313 1	43852 2	N	5577	5607 1	207
						6135 9					
06	62460 X	51175	-0-	-11285	-0-	3482 1	42204 2	N	4990	5030 1	167
						5489 9					
07	61380 X	50219	-0-	-11161	-0-	3652 1	41465 2	N	4638	4645 1	160
						5102 9					
08	59985 X	55566	-0-	-4419	-0-	3758 1	46678 2	N	4664	4631 1	193
						5130 9					
09	52917 X	52917	-0-	-0-	-0-	3663 1	44513 2	N	4310	4103 1	400
						4741 9					
*10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	3613 1	42455 2	N	4108	4248 1	260
						4519 9					

CONSTITUTION (WESTBURY)										//CONT.//		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC												870311									
MANESS GU										WELL #:		1		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20						

WALL GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082			
05	992	N	240	-0-	-752	-0-	88	1	28 3	N	113				459						
							124	9													
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	97	1	36 3	N	92	359	1		192						
							101	9													
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	147	1	83 3	N	67				259						
							74	9													
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	157	1	107 3	N	50				309						
							55	9													
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	134	1	104 3	N	24				333						
							26	9													
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	128	1	89 3	N	27				360						
							30	9													

MANESS GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986			
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	78	1	25 3	N	40				162						
							44	9													
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	30 3	N	43				205						
							47	9													
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	37	1	21 3	N	47				252						
							52	9													
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	27	1	18 3	N	29	182	1		99						
							32	9													
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	63 3	N	73				172						
							80	9													
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162	1	112 3	N	117				289						
							129	9													

MANESS GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
05	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	4804	1	1547 3	N	1041	1081	1		167						
							1145	9													
06	7950	X	7858	-0-	-92	-0-	4957	1	1839 3	N	965	721	1		411						
							1062	9													
07	8215	X	4939	-0-	-3276	-0-	2502	1	1425 3	N	920	1075	1		256						
							1012	9													
08	8215	X	5112	-0-	-3103	-0-	2482	1	1694 3	N	851	698	1		409						
							936	9													
09	5370	X	5241	-0-	-129	-0-	2411	1	1852 3	N	889	724	1		574						
							978	9													
10	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	2333	1	1617 3	N	954	1097	1		431						
							1049	9													

WALL UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				241						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				241						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				241						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				241						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				241						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				241						

CONSTITUTION (WESTBURY)														CNTY: JEFFERSON	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
MANESS GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 262476															
COMPL. DATE 05/25/2011															
TOTAL DEPTH 14225															
PERF.14010 - 14488															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1022	1	329	3	N	384	362	1	402	
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	422	9	1057	1	392	3	184	1	573	
07	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	391	9	607	1	345	3	529	1	405	
08	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	397	9	609	1	416	3	362	1	402	
09	1830 N	1203	-0-	-627	-0-	395	9	486	1	374	3	184	1	530	
10	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	402	9	532	1	368	3	368	1	527	
						402	9								
MANESS GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 262487															
COMPL. DATE 03/14/2011															
TOTAL DEPTH 14143															
PERF.14052 - 14058															
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	3	3	N	8	183	1	199	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	9	8	1	3	3	21		220	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	23	9	7	1	4	3	7		227	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	9	25	1	17	3	18		245	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	20	9	9	1	7	3	7		252	
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	9	17	1	12	3	14		266	
						15	9								
CONSTITUTION (YEGUA)														CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC															
BLACK STONE MINERALS															
WELL #: 1															
RRCID -> 179535															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 13800															
PERF.13256 - 13355															
05	4278 X	1342	-0-	-2936	-0-	259	1	500	2	N	530	584	1	332	
06	3930 X	1639	-0-	-2291	-0-	583	9	257	1	832	2	217	8	228	
07	4061 X	1533	-0-	-2528	-0-	550	9	277	1	729	2			130	
08	4061 X	1483	-0-	-2578	-0-	527	9	220	1	716	2	22	8	230	
09	2220 X	1646	-0-	-574	-0-	547	9	207	1	894	2	39	8	103	
*10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	545	9	350	1	1999	2	38	8	175	
						550	9								
DU JAY, JOYCE															
WELL #: 1															
RRCID -> 187477															
COMPL. DATE 05/29/2002															
TOTAL DEPTH 13506															
PERF.13056 - 13176															
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	522	1	1008	2	N	686	780	1	99	
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	755	9	490	1	1586	2	4	8	138	
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	686	9	458	1	1204	2			173	
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	450	9	649	1	2108	2	1	8	143	
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	800	9	599	1	2580	2	1	8	202	
10	2852 X	2229	-0-	-623	-0-	706	9	245	1	1400	2	1	8	148	
						584	9								

CONSTITUTION (YEGUA)				//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//		744835									
HARDER SWD				WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 - 4470		
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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WAGNER OIL COMPANY				891175											
EPPIE				WELL #:		1	RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14900		PERF.15159 - 15170		
05	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	141	1	3883	3	N	526	389 1	17 8	279	
						579	9								
06	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	197	1	3699	3	N	494	388 1	17 8	368	
						543	9								
07	4805 X	4518	-0-	-287	-0-	193	1	3779	3	N	496	580 1	13 8	271	
						546	9								
08	4805 X	4379	-0-	-426	-0-	187	1	3640	3	N	502	387 1	27 8	359	
						552	9								
09	4500 X	3983	-0-	-517	-0-	179	1	3311	3	N	448	582 1	4 8	221	
						493	9								
10	4588 X	3939	-0-	-649	-0-	173	1	3161	3	N	550	388 1	6 8	377	
						605	9								
MANION GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 263887		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 14938		PERF.14703 - 14707		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - P/A 10-25-2013															
TRI-JEB				WELL #:		1ST	RRCID -> 274133		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 15342		PERF.15085 - 15221		
05	47089 X	36907	-0-	-10182	-0-	2023	1	32897	3	N	1806	1939 1		74	
						1987	9								
06	42600 X	35662	-0-	-6938	-0-	1985	1	31903	3	N	1613	1534 1	1 8	152	
						1774	9								
07	43710 X	31976	-0-	-11734	-0-	1868	1	28525	3	N	1439	1249 1		342	
						1583	9								
08	43710 X	31342	-0-	-12368	-0-	1963	1	27885	3	N	1358	1172 1		528	
						1494	9								
09	39030 X	29608	-0-	-9422	-0-	1955	1	26255	3	N	1271	1325 1		474	
						1398	9								
10	36921 X	28014	-0-	-8907	-0-	1943	1	25042	3	N	935	960 1		449	
						1029	9								

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TURNER-BOGAN				20255 700 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL	DEPTH 14762	PERF.15025 - 15037							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	59100 X	-0-	-0-	-59100	-0-					Y	-0-					-0-
07	61070 X	-0-	-0-	-61070	-0-					Y	-0-					-0-
08	61070 X	-0-	-0-	-61070	-0-					Y	-0-					-0-
09	58705 X	58705	-0-	-0-	-0-	300	1	52121	2	Y	5713	6123	1			294
						6284	9									
						310	1	52002	2	Y	5665	5789	1			170
						6232	9									
*10	58544 X	58544	-0-	-0-	-0-											
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL	DEPTH 15463	PERF.14896 - 15038						
05	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	310	1	18849	2	Y	730	751	1	5	8	29
						803	9									
06	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	301	1	16680	2	Y	587	550	1	4	8	62
						646	9									
07	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	310	1	17966	2	Y	501	528	1	4	8	31
						551	9									
08	19964 X	17158	-0-	-2806	-0-	310	1	16231	2	Y	561	516	1	5	8	71
						617	9									
09	17730 X	14695	-0-	-3035	-0-	300	1	13836	2	Y	508	549	1	4	8	26
						559	9									
10	18321 X	12708	-0-	-5613	-0-	310	1	11914	2	Y	440	451	1	2	8	13
						484	9									
LEGER				WELL #:	1	RRCID -> 274922	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL	DEPTH 16300	PERF.15509 - 15530						
05	28923 X	18357	-0-	-10566	-0-	310	1	16209	2	N	1671	1788	1			419
						1838	9									
06	27990 X	23372	-0-	-4618	-0-	301	1	20524	2	N	2315	1899	1	3	8	832
						2547	9									
07	27745 X	19996	-0-	-7749	-0-	310	1	17984	2	N	1547	1960	1	1	8	418
						1702	9									
08	22413 X	19957	-0-	-2456	-0-	310	1	17793	2	N	1685	1570	1	2	8	531
						1854	9									
09	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	300	1	2441	2	N	291	414	1	1	8	407
						320	9									
*10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	307	1	6354	2	N	658	708	1			357
						724	9									
HEIGHTS, AMELIA				WELL #:	1	RRCID -> 275342	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL	DEPTH 13589	PERF.13172 - 13516						
05	23343 X	17278	-0-	-6065	-0-	310	1	15666	2	N	1184	1797	1	52	2	314
						1302	9									
06	22590 X	16245	-0-	-6345	-0-	310	1	14369	2	N	1424	982	1	48	8	708
						1566	9									
07	23343 X	14798	-0-	-8545	-0-	310	1	13829	2	N	599	974	1	44	8	289
						659	9									
08	20305 X	14451	-0-	-5854	-0-	310	1	13048	2	N	994	801	1	64	8	418
						1093	9									
09	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	297	1	11543	2	N	888	799	1	43	2	464
						977	9									
10	14911 X	12441	-0-	-2470	-0-	310	1	11236	2	N	814	967	1	14	8	297
						895	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835														
PAGGI-BROUSSARD				WELL #:	1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	15539	PERF.15234	-	15294				
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				15	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				15	

PAGGI-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID ->	219136	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL	DEPTH	15507	PERF.15256	-	15404				
05	63253 X	63253	-0-	-0-	-0-	6066	1	53680	2	N	3188	3168	1					442	
						3507	9												
06	60316 X	60316	-0-	-0-	-0-	6582	1	50718	2	N	2742	2682	1	2	8			500	
						3016	9												
07	60453 X	60453	-0-	-0-	-0-	6656	1	50765	2	N	2756	2716	1					540	
						3032	9												
08	59480 X	59480	-0-	-0-	-0-	6579	1	49801	2	N	2818	2995	1					363	
						3100	9												
09	58828 X	58828	-0-	-0-	-0-	6577	1	49262	2	N	2717	2627	1					453	
						2989	9												
*10	59606 X	59606	-0-	-0-	-0-	6656	1	49855	2	N	2814	2784	1					483	
						3095	9												

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	254827	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL	DEPTH	14840	PERF.14614	-	14632				
05	7285 X	5753	-0-	-1532	-0-	166	1	5101	2	N	442	358	1					127	
						486	9												
06	6540 X	5291	-0-	-1249	-0-	187	1	4668	2	N	396	355	1					168	
						436	9												
07	6758 X	5644	-0-	-1114	-0-	234	1	4940	2	N	427	417	1					178	
						470	9												
08	6510 X	5941	-0-	-569	-0-	260	1	5191	2	N	445	540	1					83	
						490	9												
09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	244	1	5182	2	N	460	361	1					182	
						506	9												
*10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	260	1	5301	2	N	497	614	1					65	
						547	9												

BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	254828	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL	DEPTH	14704	PERF.14490	-	14508				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	16055	PERF.15679	-	15731				
05	3286 X	1947	-0-	-1339	-0-	60	1	1742	2	N	132							236	
						145	9												
06	2760 X	1868	-0-	-892	-0-	66	1	1679	2	N	112	177	1	11	8			160	
						123	9												
07	2418 X	1963	-0-	-455	-0-	73	1	1754	2	N	124	183	1					101	
						136	9												
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	87	1	2264	2	N	157							258	
						173	9												
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	137	1	3554	2	N	227	364	1					121	
						250	9												
*10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	127	1	3271	2	N	221	184	1					158	
						243	9												

COOLEY (MEEK SAND) FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"				20385 300 278838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
				WELL #:	1ST	RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.	11470	-	11490			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY KRENEK, FRANK UNIT				WELL #:		350200 2	RRCID ->	202536	COMPL. DATE		03/30/2004	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13756	-	13828	

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____				06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15															

HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"				WELL #:		386310 1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE		10/26/1985	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13140	-	13560	

05	62415	X	62415	-0-	-0-	-0-	2414 794	1 9	59207	3	Y	722	618	1					239
06	55530	X	51144	-0-	-4386	-0-	2088 736	1 9	48320	3	Y	669	642	1					266
07	61601	X	61601	-0-	-0-	-0-	2623 646	1 9	58332	3	Y	587	597	1					256
08	62403	X	55693	-0-	-6710	-0-	2347 583	1 9	52763	3	Y	530	541	1					245
09	60390	X	57869	-0-	-2521	-0-	2218 668	1 9	54983	3	Y	607	515	1					337
10	62403	X	60987	-0-	-1416	-0-	2561 779	1 9	57647	3	Y	708	771	1					274

SANDERS, L. J.				WELL #:		1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE		03/24/1987	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13144	-	13343	

05	18910	X	14627	-0-	-4283	-0-	567 176	1 9	13884	3	N	160	105	1					230
06	18300	X	13802	-0-	-4498	-0-	566 141	1 9	13095	3	N	128	269	1					89
07	15438	X	13100	-0-	-2338	-0-	558 158	1 9	12384	3	N	144	102	1					131
08	15438	X	14100	-0-	-1338	-0-	592 183	1 9	13325	3	N	166	99	1					198
09	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	563 153	1 9	13969	3	N	139	100	1					237
*10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	620 160	1 9	13965	3	N	145	284	1					98

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE			//CONT.// //CONT.//		20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
			WELL #:		1	RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL	DEPTH 18248	PERF.13120 - 13756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8742 X	5769	-0-	-2973	-0-	223 73 9	1	5473	3	N	66	206	1		28
06	7620 X	6650	-0-	-970	-0-	272 91 9	1	6287	3	N	83	59	1		52
07	9083 X	7258	-0-	-1825	-0-	310 85 9	1	6863	3	N	77	55	1		74
08	9083 X	5296	-0-	-3787	-0-	222 58 9	1	5016	3	N	53	39	1		88
09	8790 X	4074	-0-	-4716	-0-	157 43 9	1	3874	3	N	39	29	1		98
10	7254 X	2301	-0-	-4953	-0-	99 21 9	1	2181	3	N	19	23	1		94
GRIGAR			WELL #:		1	RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL	DEPTH 14300	PERF.12683 - 13154			
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 2 9	1	194	3	Y	2				24
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	179	3	Y	1	2	1		23
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	10 1 9	1	183	3	Y	1	1	1		23
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	10 1 9	1	179	3	Y	1	1	1		23
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	180	3	Y	1	1	1		23
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	184	3	Y	1	2	1		22
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13388 - 13518			
05	5735 X	4357	-0-	-1378	-0-	164 166 9	1	4027	3	N	151	206	1		91
06	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	199 174 9	1	4587	3	N	158	195	1		54
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	272 172 9	1	6036	3	N	156	47	1		163
08	5146 X	3304	-0-	-1842	-0-	136 105 9	1	3063	3	N	95	200	1		58
09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	238 182 9	1	5886	3	N	165	155	1		68
*10	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	310 182 9	1	6967	3	N	165	57	1		176
DUSEK			WELL #:		1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13047 - 13190			
05	13764 X	9641	-0-	-4123	-0-	367 263 9	1	9011	3	Y	239	350	1		28
06	13230 X	8734	-0-	-4496	-0-	355 177 9	1	8202	3	Y	161	78	1		111
07	9672 X	8777	-0-	-895	-0-	371 143 9	1	8263	3	Y	130	163	1		78
08	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	431 180 9	1	9689	3	Y	164	164	1		78
09	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	374 130 9	1	9248	3	Y	118	159	1		37
*10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	407 124 9	1	9155	3	Y	113	79	1		71

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA				//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL	DEPTH	13304	PERF.	12828	-	13027			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	23932 X	22635	-0-	-1297	-0-			872	1	21409	3	Y	322	340	1			128	
								354	9										
06	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-			972	1	22496	3	Y	383	370	1			141	
								421	9										
07	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-			1037	1	23050	3	Y	357	370	1			128	
								393	9										
08	24662 X	24662	-0-	-0-	-0-			1032	1	23234	3	Y	360	357	1			131	
								396	9										
09	23880 X	23357	-0-	-523	-0-			890	1	22075	3	Y	356	344	1			143	
								392	9										
10	24676 X	23858	-0-	-818	-0-			996	1	22470	3	Y	356	381	1			118	
								392	9										
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	155701	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	12923	-	13399			
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-			138	1	3366	3	Y	54	23	1			31	
								59	9										
06	3330 X	2488	-0-	-842	-0-			100	1	2312	3	Y	69	91	1			9	
								76	9										
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-			234	1	5210	3	Y	76	39	1			46	
								84	9										
08	3038 X	884	-0-	-2154	-0-			35	1	755	3	Y	85	9	1			122	
								94	9										
09	2940 X	9	-0-	-2931	-0-			2	3	7	9	Y	6	98	1			30	
10	3038 X	28	-0-	-3010	-0-			17	3	11	9	Y	10					40	
DUSEK				WELL #:	2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13115	-	13240			
05	12524 X	11715	-0-	-809	-0-			451	1	11053	3	Y	192	179	1			57	
								211	9										
06	11880 X	9976	-0-	-1904	-0-			406	1	9380	3	Y	173	187	1			43	
								190	9										
07	11532 X	9787	-0-	-1745	-0-			414	1	9194	3	Y	163	172	1			34	
								179	9										
08	11718 X	11539	-0-	-179	-0-			484	1	10879	3	Y	160	162	1			32	
								176	9										
09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-			472	1	11674	3	Y	208	188	1			52	
								229	9										
*10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-			535	1	12047	3	Y	174	187	1			39	
								191	9										
GALLIA				WELL #:	2	RRCID ->	157503	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	12573	-	12664			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
COLONY				WELL #:	1	RRCID ->	161099	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL	DEPTH	13577	PERF.	12954	-	13423			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY ENGELHOLM												//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606												CNTY: FORT BEND		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
GRIGAR																			WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389							
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-								
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				Y	-0-					-0-								
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3		Y	-0-					-0-								
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3		Y	-0-					-0-								
09	30	N	6	-0-	-24	-0-						Y	-0-					-0-								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-								
COLONY																			WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280							
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	247	1	6040	3	Y	78	66	1				20								
							86	9																		
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	304	1	7031	3	Y	127	123	1				24								
							140	9																		
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	352	1	7814	3	Y	142	102	1				64								
							156	9																		
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	312	1	7010	3	Y	72	97	1				39								
							79	9																		
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	316	1	7841	3	Y	70	83	1				26								
							77	9																		
*10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	9127	3	Y	89	93	1				22								
							98	9																		
COLONY																			WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948							
05	11811	X	11254	-0-	-557	-0-	435	1	10691	3	Y	116	148	1				45								
							128	9																		
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	458	1	10600	3	Y	159	169	1				35								
							175	9																		
07	10323	X	10198	-0-	-125	-0-	431	1	9609	3	Y	144	114	1				65								
							158	9																		
08	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	546	1	12283	3	Y	278	234	1				109								
							306	9																		
09	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	469	1	11599	3	Y	259	293	1				75								
							285	9																		
*10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	499	1	11247	3	Y	214	215	1				74								
							235	9																		
EL FERROCARRIL LTD																			WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420							
05	744	X	431	-0-	-313	-0-	16	1	402	3	Y	12	4	1				12								
							13	9																		
06	660	X	412	-0-	-248	-0-	17	1	391	3	Y	4	13	1				3								
							4	9																		
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	3	Y	8	8	1				3								
							9	9																		
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	82	1	1839	3	Y	14	13	1				4								
							15	9																		
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1884	3	Y	15	14	1				5								
							17	9																		
*10	3100	N	3128	-0-	28	28	128	1	2892	3	Y	98	23	1				80								
							108	9																		

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
GRIGAR			WELL #:		3	RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GALLIA			WELL #:		3	RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276							
05	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	27154	3	Y	519	527	1				162	
							571	9											
06	27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	1	25523	3	Y	467	543	1				86	
							514	9											
07	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1	26150	3	Y	446	352	1				180	
							491	9											
08	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	1	26751	3	Y	455	494	1				141	
							501	9											
09	27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	25828	3	Y	458	337	1				262	
							504	9											
*10	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	1	25758	3	Y	433	514	1				181	
							476	9											

DUSEK			WELL #:		4	RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458							
05	20956 X	17519	-0-	-3437	-0-	-0-	678	1	16657	3	Y	167	159	1				35	
							184	9											
06	20280 X	4059	-0-	-16221	-0-	-0-	166	1	3827	3	Y	60	55	1				40	
							66	9											
07	11904 X	6269	-0-	-5635	-0-	-0-	268	1	5916	3	Y	77	82	1				35	
							85	9											
08	17515 X	8768	-0-	-8747	-0-	-0-	369	1	8324	3	Y	68	77	1				26	
							75	9											
09	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	24619	3	Y	198	172	1				52	
							218	9											
*10	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1	18707	3	Y	159	168	1				43	
							175	9											

COLONY			WELL #:		4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588							
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2670	3	Y	22	20	1				6	
							24	9											
06	3210 X	2696	-0-	-514	-0-	-0-	111	1	2561	3	Y	22	23	1				5	
							24	9											
07	3317 X	1943	-0-	-1374	-0-	-0-	83	1	1845	3	Y	14	16	1				3	
							15	9											
08	3317 X	2034	-0-	-1283	-0-	-0-	86	1	1931	3	Y	15	14	1				4	
							17	9											
09	3150 X	1468	-0-	-1682	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	11	11	1				4	
							12	9											
10	2790 X	1848	-0-	-942	-0-	-0-	79	1	1736	3	Y	30	27	1				7	
							33	9											

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// 386310 WELL #:		20385 300 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 189099		CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2002				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10478 X	9038	-0-	-1440	-0-	351 90	1 9	8597	3	Y		82	94	1				19
06	10140 X	9178	-0-	-962	-0-	375 119	1 9	8684	3	Y		108	82	1				45
07	9920 X	8861	-0-	-1059	-0-	375 144	1 9	8342	3	Y		131	125	1				51
08	9920 X	9765	-0-	-155	-0-	409 175	1 9	9181	3	Y		159	144	1				66
09	9240 X	7719	-0-	-1521	-0-	294 111	1 9	7314	3	Y		101	135	1				32
10	9486 X	9021	-0-	-465	-0-	379 101	1 9	8541	3	Y		92	72	1				52
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		4	RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002				TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166						
05	9362 X	8729	-0-	-633	-0-	336 131	1 9	8262	3	Y		119	64	1				89
06	9060 X	8367	-0-	-693	-0-	340 124	1 9	7903	3	Y		113	181	1				21
07	9021 X	8575	-0-	-446	-0-	365 95	1 9	8115	3	Y		86	66	1				41
08	8990 X	8546	-0-	-444	-0-	359 70	1 9	8117	3	Y		64	61	1				44
09	8460 X	8125	-0-	-335	-0-	308 156	1 9	7661	3	Y		142	142	1				44
10	8742 X	8144	-0-	-598	-0-	342 109	1 9	7693	3	Y		99	67	1				76
KRISTYNIK			WELL #:		1	RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039						
05	4712 X	4171	-0-	-541	-0-	162 50	1 9	3959	3	N		45	29	1				165
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	268 139	1 9	6221	3	N		126	218	1				73
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	189 77	1 9	4225	3	N		70	36	1				107
08	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	202 73	1 9	4544	3	N		66	34	1				139
09	6540 X	4578	-0-	-1962	-0-	174 68	1 9	4336	3	N		62	32	1				169
10	6758 X	3556	-0-	-3202	-0-	150 56	1 9	3350	3	N		51	31	1				189
COLONY			WELL #:		5	RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014				TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340						
05	14353 X	13540	-0-	-813	-0-	521 237	1 9	12782	3	Y		215	271	1				72
06	14160 X	11797	-0-	-2363	-0-	480 207	1 9	11110	3	Y		188	218	1				42
07	14415 X	12430	-0-	-1985	-0-	525 237	1 9	11668	3	Y		215	156	1				101
08	14415 X	12435	-0-	-1980	-0-	520 229	1 9	11686	3	Y		208	212	1				97
09	13710 X	11391	-0-	-2319	-0-	438 103	1 9	10850	3	Y		94	147	1				44
10	13547 X	11780	-0-	-1767	-0-	496 117	1 9	11167	3	Y		106	119	1				31

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 203322			COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9114 X	8682	-0-	-432	-0-	337 122 9	1	8223	3	Y	111	116	1			32
06	8790 X	8349	-0-	-441	-0-	340 132 9	1	7877	3	Y	120	134	1			18
07	8959 X	8578	-0-	-381	-0-	365 136 9	1	8077	3	Y	124	100	1			42
08	8959 X	8629	-0-	-330	-0-	362 136 9	1	8131	3	Y	124	132	1			34
09	8460 X	8148	-0-	-312	-0-	312 129 9	1	7707	3	Y	117	90	1			61
10	8680 X	8344	-0-	-336	-0-	349 146 9	1	7849	3	Y	133	147	1			47
COLONY			WELL #: 6			RRCID -> 203324			COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13700 - 13909			
05	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	519 234 9	1	12732	3	Y	213	204	1			51
06	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	537 219 9	1	12435	3	Y	199	215	1			35
07	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	620 219 9	1	13774	3	Y	199	157	1			77
08	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	702 176 9	1	15787	3	Y	160	178	1			59
09	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	579 131 9	1	14353	3	Y	119	139	1			39
*10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	659 145 9	1	14836	3	Y	132	145	1			26
DUSEK			WELL #: 6			RRCID -> 203777			COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570			
05	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	536 194 9	1	13122	3	Y	176	164	1			53
06	13140 X	12932	-0-	-208	-0-	528 177 9	1	12227	3	Y	161	175	1			39
07	13702 X	13066	-0-	-636	-0-	554 193 9	1	12319	3	Y	175	177	1			37
08	13857 X	13153	-0-	-704	-0-	551 237 9	1	12365	3	Y	215	205	1			47
09	13410 X	12392	-0-	-1018	-0-	473 199 9	1	11720	3	Y	181	175	1			53
10	13857 X	12479	-0-	-1378	-0-	523 208 9	1	11748	3	Y	189	196	1			46
GRIGAR			WELL #: 4			RRCID -> 220336			COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574			
05	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	557 134 9	1	13662	3	N	122	159	1			34
06	13890 X	12896	-0-	-994	-0-	530 118 9	1	12248	3	N	107	117	1			24
07	13950 X	12691	-0-	-1259	-0-	540 149 9	1	12002	3	N	135	99	1			60
08	14353 X	12905	-0-	-1448	-0-	539 245 9	1	12121	3	N	223	91	1			192
09	13890 X	11719	-0-	-2171	-0-	447 194 9	1	11078	3	N	176	229	1			139
*10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	611 182 9	1	13744	3	N	165	240	1			64

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 253

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FORT BEND					
						RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH	13707	PERF.	13472	- 13632				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	71	N	-0-	-0-		-71		-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-		-28		-0-			3 1	29 3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-		-0-		-0-			1 1	27 3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
GRIGAR					WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	13867	PERF.	13500	- 13645			
05	4960	X	3243	-0-		-1717		-0-	125 33 9	1	3085 3	3	N	30	110 1				18
06	4800	X	3526	-0-		-1274		-0-	144 33 9	1	3349 3	3	N	30	32 1				16
07	4340	X	3291	-0-		-1049		-0-	139 28 9	1	3124 3	3	N	25	26 1				15
08	4340	X	3162	-0-		-1178		-0-	133 61 9	1	2968 3	3	N	55	22 1				48
09	4200	X	3433	-0-		-767		-0-	131 62 9	1	3240 3	3	N	56	63 1				41
10	3658	X	3291	-0-		-367		-0-	135 84 9	1	3072 3	3	N	76	86 1				31
GALLIA					WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	12536	- 12930			
05	34875	X	29143	-0-		-5732		-0-	1110 790 9	1	27243 3	3	N	718	769 1				109
06	33240	X	25864	-0-		-7376		-0-	1043 701 9	1	24120 3	3	N	637	601 1				145
07	30411	X	26601	-0-		-3810		-0-	1115 712 9	1	24774 3	3	N	647	562 1				230
08	30411	X	25087	-0-		-5324		-0-	1041 648 9	1	23398 3	3	N	589	546 1				273
09	28590	X	24900	-0-		-3690		-0-	938 710 9	1	23252 3	3	N	645	718 1				200
10	29140	X	13348	-0-		-15792		-0-	553 376 9	1	12419 3	3	N	342	310 1				232
DUSEK					WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.	13112	- 13250			
05	22103	X	20948	-0-		-1155		-0-	804 444 9	1	19700 3	3	Y	404	365 1				132
06	21390	X	19337	-0-		-2053		-0-	783 395 9	1	18159 3	3	Y	359	384 1				107
07	21576	X	20227	-0-		-1349		-0-	854 356 9	1	19017 3	3	Y	324	348 1				83
08	21576	X	19995	-0-		-1581		-0-	836 343 9	1	18816 3	3	Y	312	316 1				79
09	20280	X	19157	-0-		-1123		-0-	729 352 9	1	18076 3	3	Y	320	302 1				97
10	20956	X	19633	-0-		-1323		-0-	819 373 9	1	18441 3	3	Y	339	345 1				91

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY															20385 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND																			
															WELL #:	7H	RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13397	PERF.	13975	-	14888													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE																				
05	28613	X	25486	-0-	-0-	-3127	-0-	-0-	990	1	24272	3	N	204	187	1				183																				
06	27690	X	24321	-0-	-0-	-3369	-0-	-0-	224	9										219																				
07	26567	X	23392	-0-	-0-	-3175	-0-	-0-	996	1	23046	3	N	254	218	1				211																				
08	26567	X	25963	-0-	-0-	-604	-0-	-0-	279	9										210																				
09	25050	X	24158	-0-	-0-	-892	-0-	-0-	998	1	22201	3	N	175	183	1				254																				
10	25482	X	24246	-0-	-0-	-1236	-0-	-0-	193	9										95																				
									1088	1	24471	3	N	367	368	1																								
									404	9																														
									920	1	22803	3	N	395	351	1																								
									435	9																														
									1012	1	22780	3	N	413	572	1																								
									454	9																														
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS															767312 WELL #:		1A		RRCID ->		241453		COMPL. DATE		12/27/2006		TOTAL		DEPTH		14130		PERF.		13566		-		13624	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							81																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							81																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							81																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							81																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							81																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							81																			
COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-															20385 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND																			
															WELL #:	2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.	12226	-	12619													
05	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	15778	3	N	303	314	1					150																			
06	20460	X	17829	-0-	-0-	-2631	-0-	-0-	333	9											95																			
07	21142	X	17189	-0-	-0-	-3953	-0-	-0-	725	1	16789	3	N	286	341	1					215																			
08	21142	X	17401	-0-	-0-	-3741	-0-	-0-	315	9											178																			
09	17880	X	15902	-0-	-0-	-1978	-0-	-0-	728	1	16389	3	N	258	295	1					140																			
10	18414	X	17106	-0-	-0-	-1308	-0-	-0-	284	9											63																			
									606	1	15012	3	N	258	296	1																								
									284	9																														
									717	1	16115	3	N	249	326	1																								
									274	9																														
WINGATE															WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12488	-	13604													
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	12756	3	Y	106	110	1					24																			
06	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	9											14																			
07	13144	X	12465	-0-	-0-	-679	-0-	-0-	497	1	11497	3	Y	102	112	1					11																			
08	13392	X	12591	-0-	-0-	-801	-0-	-0-	112	9											16																			
09	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	11829	3	Y	95	98	1					28																			
*10	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	9											27																			
									532	1	11953	3	Y	96	91	1																								
									106	9																														
									517	1	12794	3	Y	103	91	1																								
									113	9																														
									653	1	14692	3	Y	137	138	1																								
									151	9																														

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WINGATE		WELL #:		2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13038 - 13958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-			521 1	12755 3	Y		106	109 1				25	
06	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-			117 9	11496 3	Y		103	113 1				15	
07	10664 X	10052	-0-	-612	-0-			497 1	9538 3	Y		77	83 1				9	
08	13392 X	10848	-0-	-2544	-0-			113 9	10292 3	Y		89	84 1				14	
09	12960 X	8082	-0-	-4878	-0-			429 1	7677 3	Y		86	76 1				24	
10	13392 X	7329	-0-	-6063	-0-			85 9	6932 3	Y		80	84 1				20	
								458 1										
								98 9										
								310 1										
								95 9										
								309 1										
								88 9										
WINGATE		WELL #:		3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452						
05	926 X	533	-0-	-393	-0-			21 1	508 3	Y		4	11 1				3	
06	600 X	268	-0-	-332	-0-			4 9	255 3	Y		2	2 1				3	
07	620 X	276	-0-	-344	-0-			11 1	262 3	Y		2	2 1				3	
08	620 X	552	-0-	-68	-0-			2 9	524 3	Y		4	4 1				3	
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-			24 1	1278 3	Y		10	8 1				5	
*10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-			4 9	1352 3	Y		33	26 1				12	
								53 1										
								11 9										
								60 1										
								36 9										
WINGATE		WELL #:		4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 13942		PERF.13021 - 13762						
05	4138 X	2832	-0-	-1306	-0-			109 1	2698 3	Y		23	43 1				9	
06	3000 X	2121	-0-	-879	-0-			25 9	1998 3	Y		34	36 1				7	
07	3100 X	2243	-0-	-857	-0-			86 1	2102 3	Y		42	35 1				14	
08	3100 X	2203	-0-	-897	-0-			37 9	2065 3	Y		42	45 1				11	
09	2400 X	2173	-0-	-227	-0-			95 1	2047 3	Y		40	37 1				14	
10	2480 X	2183	-0-	-297	-0-			46 9	2045 3	Y		43	41 1				16	
								92 1										
								46 9										
								82 1										
								44 9										
								91 1										
								47 9										
SANDERS, L. J.		WELL #:		2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243						
05	3928 X	1753	-0-	-2175	-0-			67 1	1652 3	N		31	13 1				164	
06	3360 X	1513	-0-	-1847	-0-			34 9	1437 3	N		13	14 1				163	
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-			62 1	2112 3	N		36	182 1				17	
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-			14 9	3012 3	N		27	22 1				22	
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-			94 1	2593 3	N		33	19 1				36	
*10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-			40 9	3111 3	N		103	26 1				113	
								134 1										
								30 9										
								105 1										
								36 9										
								138 1										
								113 9										

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
AYLOR 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL		DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	24459 X	19590	-0-	-4869	-0-	760	1	18634	3	Y	178	164	1	54
						196	9							
06	23670 X	21479	-0-	-2191	-0-	880	1	20372	3	Y	206	207	1	53
						227	9							
07	23095 X	21073	-0-	-2022	-0-	897	1	19946	3	Y	209	192	1	70
						230	9							
08	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	1370	1	30823	3	Y	283	259	1	94
						311	9							
09	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-	1158	1	28714	3	Y	309	253	1	150
						340	9							
*10	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	1243	1	27962	3	Y	298	339	1	109
						328	9							

EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL		DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	485	1	775	2	N	-0-			48
06	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	204	1	977	2	N	-0-			48
07	1426 #	1347	-0-	-79	-0-	896	1	451	2	N	-0-			48
08	1426 #	1345	-0-	-81	-0-	1041	1	304	2	N	-0-			48
09	1380 #	1309	-0-	-71	-0-	985	1	324	2	N	-0-			48
10	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			48

COTTON LAKE (MIOCENE)														CNTY: CHAMBERS	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
HOWARD -C-															
WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COTTONMOUTH (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
GOLDENROD GAS, INC.															
GOFF, E. G.															
WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340															
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1		N	-0-			-0-	
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-			-0-	
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1		N	-0-			-0-	
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-	
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-	
COTTONWOOD, N. (14,270)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
HARRISON, T. K.															
WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550															
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	295	1	5230	2	N	366	198	1	261
							403	9							
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	291	1	5266	2	N	355	367	1	247
							391	9							
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	270	1	4726	2	N	248	359	1	134
							273	9							
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	304	1	5556	2	N	336	197	1	271
							370	9							
09	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	282	1	4813	2	N	301	198	1	372
							331	9							
10	6138	X	5703	-0-	-435	-0-	310	1	5061	2	N	302	355	1	319
							332	9							
CHOICE EXPLORATION, INC.															
KENT-SPRADLEY UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624															
05	98394	X	72614	-0-	-25780	-0-	71629	2	985	9	Y	895	875	1	155
06	90210	X	-0-	-0-	-90210	-0-					Y	-0-			155
07	88412	X	-0-	-0-	-88412	-0-					Y	-0-			155
08	83235	X	-0-	-0-	-83235	-0-					Y	-0-			155
09	74490	X	-0-	-0-	-74490	-0-					Y	-0-			155
10	72602	X	-0-	-0-	-72602	-0-					Y	-0-			155
HENDERSON PARTNERS															
WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882															
05	17980	X	10570	-0-	-7410	-0-	10437	2	133	9	N	121	176	1	97
06	17400	X	9453	-0-	-7947	-0-	9328	2	125	9	N	114	7	1	204
07	17980	X	9738	-0-	-8242	-0-	9614	2	124	9	N	113	180	1	137
08	17980	X	9246	-0-	-8734	-0-	9145	2	101	9	N	92			229
09	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	8602	2	120	9	N	109	181	1	157
10	10385	X	8175	-0-	-2210	-0-	8057	2	118	9	N	107	169	1	95

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655							
HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1500 2	83 9	Y	229
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1516 2	73 9	Y	130
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1544 2	86 9	Y	207
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1539 2	78 9	Y	142
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1520 2	80 9	Y	214
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1522 2	83 9	Y	114
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	169
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116	
05	62155 X	59157	-0-	-2998	-0-	57154 2	2003 9	Y	154
06	60150 X	54875	-0-	-5275	-0-	53019 2	1856 9	Y	234
07	61752 X	55888	-0-	-5864	-0-	54048 2	1840 9	Y	317
08	61535 X	54416	-0-	-7119	-0-	52690 2	1726 9	Y	274
09	55830 X	49238	-0-	-6592	-0-	47575 2	1663 9	Y	326
10	57691 X	50234	-0-	-7457	-0-	48604 2	1630 9	Y	306
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119
WILLIS RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672	
05	143406 X	133308	-0-	-10098	-0-	131227 2	2081 9	Y	326
06	136830 X	125302	-0-	-11528	-0-	123523 2	1779 9	Y	152
07	141391 X	130187	-0-	-11204	-0-	128041 2	2146 9	Y	392
08	139252 X	128439	-0-	-10813	-0-	126605 2	1834 9	Y	256
09	132480 X	120537	-0-	-11943	-0-	118693 2	1844 9	Y	247
10	133300 X	122875	-0-	-10425	-0-	121164 2	1711 9	Y	240
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296	
05	29636 X	24532	-0-	-5104	-0-	23426 2	1106 9	Y	167
06	27930 X	9591	-0-	-18339	-0-	9130 2	461 9	Y	127
07	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	23949 2	1134 9	Y	219
08	24521 X	12175	-0-	-12346	-0-	11656 2	519 9	Y	222
09	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-			Y	98
10	25079 X	-0-	-0-	-25079	-0-			Y	98
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 14646	
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6131 2	281 9	Y	132
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4736 2	252 9	Y	187
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3607 2	230 9	Y	215
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4106 2	174 9	Y	194
09	5340 X	3139	-0-	-2201	-0-	3004 2	135 9	Y	135
10	5518 X	1824	-0-	-3694	-0-	1507 2	317 9	Y	249

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
05	4743 X	4704	-0-	-39	-0-	414 328 9	1	3962	2	Y	298	288	1	65
06	4590 X	4434	-0-	-156	-0-	269 290 9	1	3875	2	Y	264	204	1	125
07	4743 X	4434	-0-	-309	-0-	298 300 9	1	3836	2	Y	273	350	1	48
08	4743 X	4147	-0-	-596	-0-	269 268 9	1	3610	2	Y	244	194	1	98
09	4110 X	2016	-0-	-2094	-0-	138 109	1	1769	2	Y	99	146	1	51
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	51	1	-0-

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565														
05	11315 X	11255	-0-	-60	-0-	1016 509 9	1	9730	2	Y	463	453	1	101
06	10950 X	10503	-0-	-447	-0-	648 530 9	1	9325	2	Y	482	355	1	228
07	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	781 529 9	1	10057	2	Y	481	624	1	85
08	11253 X	11021	-0-	-232	-0-	726 537 9	1	9758	2	Y	488	377	1	196
09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	745 560 9	1	9576	2	Y	509	445	1	260
*10	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	897 575 9	1	9575	2	Y	523	512	1	271

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090														
05	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	2986 991 9	1	28604	2	N	901	691	1	273
06	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	1732 419 9	1	24912	2	N	381	394	1	260
07	27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	1928 605 9	1	24838	2	N	550	590	1	220
08	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	1719 587 9	1	23089	2	N	534	576	1	178
09	27660 X	24152	-0-	-3508	-0-	1704 548 9	1	21900	2	N	498	388	1	288
10	28582 X	24178	-0-	-4404	-0-	2023 558 9	1	21597	2	N	507	582	1	213

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611														
05	0 W	21346	-0-	21346	59018	2018 1	19328	2	N	-0-	29	1	-0-	
06	0 W	18439	-0-	18439	77457	1199 1	17240	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 W	16800	-0-	16800	94257	1210 1	15590	2	N	-0-	-0-	-0-		
08	109841 X	15584	-0-	-94257	-0-	1078 17 9	1	14489	2	N	15	10	1	5
09	18450 X	13868	-0-	-4582	-0-	1001 1	12867	2	N	-0-	5	1	-0-	
10	19065 X	13846	-0-	-5219	-0-	1186 1	12660	2	N	-0-	-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		
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	3054 - 3069		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	5	RRCID ->	045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6559 - 7964		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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 #:		7	RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-			46
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-			46
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT			46
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT			46
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT			46
10	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 -	6920		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 -	6695		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 -	7896		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVE (MF ZONE)															CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																	
COVE MCPAC																	
WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TEXAS GULF #57686																	
WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518																	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COVE (50 SERIES MA)															CNTY: MATAGORDA		
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																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)															CNTY: WALKER		
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																	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)															CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.																	
MCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF. 15146 - 15154																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32

CROSBY, WEST (CABOT SAND)															CNTY: HARRIS		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING																	
RAMPART GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285																	
05	238218	90374	-0-	-147844	-0-	-0-	88289	3	2085	9	Y	1895	1771	1			278
06	90374	87594	-0-	-2780	-0-	-0-	85650	3	1944	9	Y	1767	1842	1			203
07	90374	89770	-0-	-604	-0-	-0-	87776	3	1994	9	Y	1813	1616	1			400
08	90869	90869	-0-	-0-	-0-	-0-	88890	3	1979	9	Y	1799	2018	1			181
*09	87811	87905	-0-	94	-0-	94	86080	3	1825	9	Y	1659	1573	1			267
*10	180199	92294	-0-	-87905	-0-	-0-	90442	3	1852	9	Y	1684	1664	1			287

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9732 - 10310				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9300 X	6280	-0-	-3020	-0-	1394	1	4886	2	N	-0-		219
06	6870 X	6075	-0-	-795	-0-	1332	1	4743	2	N	-0-		219
07	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1164	1	6788	2	N	-0-		219
08	6789 X	5944	-0-	-845	-0-	950	1	4992	2	N	-0-		221
						2	9						
09	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	1184	1	5604	2	N	-0-		221
10	7967 X	6614	-0-	-1353	-0-	1116	1	5498	2	N	-0-		221
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10564 - 10779				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 157025	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 16854	PERF.10582 - 10658				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				138
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 160513	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11077 - 11370				
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	1034	1	3625	2	Y	33		453
						36	9						
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1102	1	3719	2	Y	70	187 1	336
						77	9						
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	1327	1	2468	2	Y	213	189 1	360
						234	9						
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	1304	1	3335	2	Y	34		394
						37	9						
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1232	1	2254	2	Y	56		450
						62	9						
*10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1415	1	2890	2	Y	66	193 1	323
						73	9						
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 161314	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009 - 10559				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CROSS CREEK (WILCOX)				//CONT.//	21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//	566789														
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11135 - 11138						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	10770 - 11040						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10000 - 10003						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CROSS CREEK (WILCOX C)					21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789														
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	11080 - 11186						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10009 - 10012						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CYPRESS (Y-2)		22442 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200							
LONGENBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 125572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2015 - P/A 06/11/15									
CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX)		22444 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
LONGENBAUGH, ALTA G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 255350		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015									
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2		WELL #: 2R		RRCID -> 164006		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				57

CYPRESS, DEEP (WILCOX)														//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS	
MILAGRO EXPLORATION, LLC																566789								
JOSEY RANCH GAS UNIT 7														WELL #:		9	RRCID -> 160367		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466			
M	0	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							
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15																								

JOSEY RANCH GAS UNIT 6														WELL #:		20	RRCID -> 176287		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002			
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - P/A 05/08/15																								

CYPRESS EAGLE (WILCOX)																22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
GCER ONSHORE, LLC																298385								
DUNCAN, F. B.														WELL #:		1	RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822			
05	11718 X	10220	-0-	-1498	-0-	10100	2	120	9	N	109	176	1				105							
06	11340 X	6971	-0-	-4369	-0-	6901	2	70	9	N	64						169							
07	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	11793	2	246	9	N	224	179	1				214							
08	11718 X	9306	-0-	-2412	-0-	9157	2	149	9	N	135	177	1				172							
09	11250 X	6499	-0-	-4751	-0-	6419	2	80	9	N	73	176	1				69							
10	11625 X	2229	-0-	-9396	-0-	2206	2	23	9	N	21						90							

DUNCAN, F. B.														WELL #:		2ST	RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860			
05	9548 X	9399	-0-	-149	-0-	9355	2	44	9	N	40						157							
06	9240 X	8897	-0-	-343	-0-	8776	2	121	9	N	110	177	1				90							
07	9548 X	9450	-0-	-98	-0-	9332	2	118	9	N	107						197							
08	9548 X	9340	-0-	-208	-0-	9223	2	117	9	N	106	178	1				125							
09	9090 X	8962	-0-	-128	-0-	8839	2	123	9	N	112						237							
10	9393 X	3535	-0-	-5858	-0-	3492	2	43	9	N	39	184	1				92							

GILBERT-FREEMAN														WELL #:		1	RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832			
05	4867 X	2350	-0-	-2517	-0-	2314	2	36	9	N	33						197							
06	4710 X	1807	-0-	-2903	-0-	1793	2	14	9	N	13						210							
07	4867 X	1974	-0-	-2893	-0-	1966	2	8	9	N	7	169	1				48							
08	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	3188	2	52	9	N	47						95							
09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	2577	2	74	9	N	67						162							
*10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3768	2	89	9	N	81	171	1				72							

DUNCAN, F. B.														WELL #:		3	RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
05	23498 X	17714	-0-	-5784	-0-	17435	2	279	9	N	254	353	1				165							
06	22740 X	18118	-0-	-4622	-0-	17832	2	286	9	N	260	181	1				244							
07	22382 X	16280	-0-	-6102	-0-	16101	2	179	9	N	163	177	1				230							
08	22382 X	18059	-0-	-4323	-0-	17811	2	248	9	N	225	176	1				279							
09	18120 X	17021	-0-	-1099	-0-	16803	2	218	9	N	198	360	1				117							
10	18724 X	17484	-0-	-1240	-0-	17249	2	235	9	N	214	181	1				150							

GILBERT-FREEMAN														WELL #:		2	RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940			
05	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14617	2	304	9	N	276	174	1				247							
06	11100 X	8206	-0-	-2894	-0-	8090	2	116	9	N	105	177	1				175							
07	11470 X	1589	-0-	-9881	-0-	1567	2	22	9	N	20						195							
08	11470 X	5937	-0-	-5533	-0-	5783	2	154	9	N	140	178	1				157							
09	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11839	2	173	9	N	157	169	1				145							
*10	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11487	2	207	9	N	188	183	1				150							

CYPRESS EAGLE (WILCOX)														
GCER ONSHORE, LLC														
GILBERT-FREEMAN														
//CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 298385														
WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200														
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	
05	2666 N	2379	-0-	-287	-0-	2221	2	158	9	N	144	179	1	195
06	2550 N	2255	-0-	-295	-0-	2126	2	129	9	N	117	168	1	144
07	2542 N	2183	-0-	-359	-0-	2025	2	158	9	N	144	178	1	110
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2288	2	184	9	N	167	172	1	105
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2099	2	196	9	N	178	183	1	100
10	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1889	2	101	9	N	92			192
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830														
05	11997 X	10851	-0-	-1146	-0-	10500	2	351	9	N	319	356	1	185
06	11610 X	9840	-0-	-1770	-0-	9772	2	68	9	N	62			247
07	11811 X	10063	-0-	-1748	-0-	9889	2	174	9	N	158	180	1	225
08	10912 X	9307	-0-	-1605	-0-	9155	2	152	9	N	138	174	1	189
09	9900 X	9144	-0-	-756	-0-	8738	2	406	9	N	369	357	1	201
10	10230 X	8855	-0-	-1375	-0-	8804	2	51	9	N	46			247
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														
05	65726 R	59819	-0-	-5907	-0-	58572	2	1247	9	N	1134	1205	1	332
06	61860 #	56352	-0-	-5508	-0-	55221	2	1131	9	N	1028	880	1	480
07	62496 #	57610	-0-	-4886	-0-	56495	2	1115	9	N	1014	1046	1	448
08	62155 #	55861	-0-	-6294	-0-	54713	2	1148	9	N	1044	1030	1	462
09	57450	52687	-0-	-4763	-0-	51631	2	1056	9	N	960	1044	1	378
10	59365	56247	-0-	-3118	-0-	55100	2	1147	9	N	1043	1061	1	360
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														
05	9362 X	7750	-0-	-1612	-0-	307	1	7307	2	N	124	202	1	456
						136	9							
06	9060 X	7898	-0-	-1162	-0-	298	1	7420	2	N	164	197	1	423
						180	9							
07	9362 X	8388	-0-	-974	-0-	307	1	7716	2	N	332	198	1	556
						365	9						1 8	
08	9176 X	8028	-0-	-1148	-0-	310	1	7359	2	N	326	197	1	685
						359	9							
09	7680 X	7298	-0-	-382	-0-	284	1	6777	2	N	215	593	1	307
						237	9							
*10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	307	1	7408	2	N	315	395	1	227
						347	9							
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288														
05	128125 X	128125	-0-	-0-	-0-	310	1	123822	2	N	3630	3626	1	247
						3993	9						2 8	
06	122017 X	122017	-0-	-0-	-0-	301	1	117959	2	N	3415	2936	1	726
						3757	9							
07	125426 X	124043	-0-	-1383	-0-	310	1	120158	2	N	3250	3858	1	117
						3575	9						1 8	
08	125426 X	122585	-0-	-2841	-0-	310	1	118650	2	N	3295	3170	1	240
						3625	9						2 8	
09	118440 X	117504	-0-	-936	-0-	300	1	113630	2	N	3249	3162	1	327
						3574	9							
10	122388 X	119936	-0-	-2452	-0-	310	1	116052	2	N	3249	3142	1	434
						3574	9							

OIL AND GAS DIVISION

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH										22597 400 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER			
WELL #: 1										RRCID -> 087099	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 4559	-	4563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A										22688 228 003599	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: 9										RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 5556	-	5561	
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DABOVAL (FRIO #7-6220) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP C. J. DABOVAL -A-										22688 456 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 8										RRCID -> 262155	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6248	-	6252	
05	12655	12655	-0-	-0-	2561	11690	2	965	9	Y	877	826	1			180
06	12170	12170	-0-	-0-	2561	11118	2	1052	9	Y	956	976	1			160
07	12483	12483	-0-	-0-	2561	11699	2	784	9	Y	713	816	1			57
08	13380	13380	-0-	-0-	2561	12656	2	724	9	Y	658	650	1			65
09	12848	12848	-0-	-0-	2561	12127	2	721	9	Y	655	639	1			81
*10	11962	11962	-0-	-0-	2561	11202	2	760	9	Y	691	618	1			153
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.										22688 684 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 187706	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6828	-	6832	
05	30442 #	30255	-0-	-187	-0-	30111	2	144	9	N	131	174	1			99
06	29040 #	28893	-0-	-147	-0-	28755	2	138	9	N	125	177	1			47
07	29915 #	29817	-0-	-98	-0-	29674	2	143	9	N	130	154	1			23
08	30256 #	29854	-0-	-402	-0-	29744	2	110	9	N	100					123
09	29280 #	28701	-0-	-579	-0-	28578	2	123	9	N	112	178	1			57
10	30256 #	29400	-0-	-856	-0-	29253	2	147	9	N	134					191
DABOVAL (5380) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL, C. J.										22688 870 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: A 6										RRCID -> 150608	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 4500	-	4540	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (7180)				22688 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				#03599													
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	11439	422	-0-	-11017		110	70	1	352	9	N	320	358	1		230
06	1220 R	1110	-0-	-110		-0-	980	1	130	9	N	118	178	1		170
07	1643 R	1643	-0-	-0-		-0-	1085	1	558	9	N	507	356	1		321
08	1504 R	1504	-0-	-0-		-0-	1085	1	419	9	N	381	505	1		197
*09	1250 R	1250	-0-	-0-		-0-	1050	1	200	9	N	182	177	1		202
*10	1106 R	1106	-0-	-0-		-0-	875	1	231	9	N	210	349	1		63

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	
05	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	287	1	3220	2	Y	-0-			137	
06	5100	X	4405	-0-	-695	-0-	265	1	4140	2	Y	-0-			137	
07	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	258	1	4968	2	Y	100			237	
							110	9								
08	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	250	1	5057	2	Y	47	194	1	90	
							52	9								
09	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	252	1	4402	2	Y	-0-			90	
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	245	1	5126	2	Y	-0-			90	

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
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	402	1	4101	2	N	-0-	122
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	213	1	3482	2	N	2	124
							2	9					
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	210	1	3576	2	N	6	130
							7	9					
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	181	1	2992	2	N	-0-	130
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	189	1	3469	2	N	-0-	130
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	186	1	3186	2	N	5	135
							6	9					

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #:	5	RRCID -> 102341	COMPL. DATE 09/23/1982				TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9092	-	9122
05	13919	X	11613	-0-	-2306	-0-	1038	1	10563	2	Y	11			293
06	13440	X	9224	-0-	-4216	-0-	535	1	8680	2	Y	8			301
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	711	1	12019	2	Y	17	180	1	138
08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	843	1	13888	2	Y	4			142
09	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	753	1	13851	2	Y	9			151
*10	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	796	1	13742	2	Y	26			177

DAMASCUS (SEAMANS)				//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
FAULCONER, VERNON E., INC.				//CONT.//		263701														
BIRCH, R.E. GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	105098	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9108	-	9133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936														
ANICO				WELL #:		6	RRCID ->	215524	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9997	-	10026				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ANICO				WELL #:		5	RRCID ->	216206	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9826	-	9876				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DAMASCUS (WOODBINE)						22876 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
FAULCONER, VERNON E., INC.						263701														
DORRANCE UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409	-	9420				
05	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	151	1	1536	2	N	-0-								110	
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	157	1	2542	2	N	-0-								110	
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	N	7								117	
						8	9													
08	1674 N	579	-0-	-1095	-0-	30	1	495	2	N	49								166	
						54	9													
09	2700 N	937	-0-	-1763	-0-	48	1	889	2	N	-0-								166	
10	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	63	1	1091	2	N	-0-								166	
DAMASCUS (WOODBINE 9230)						22876 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
XTO ENERGY INC.						945936														
BIRCH, R. E. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	194357	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9350	-	9360				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9300)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	2	N	-0-			51
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	129	1	2087	2	N	-0-			51
07	2232 N	1353	-0-	-879	-0-	76	1	1277	2	N	-0-			51
08	1891 N	1025	-0-	-866	-0-	58	1	955	2	N	11			62
						12	9							
09	2220 N	728	-0-	-1492	-0-	38	1	690	2	N	-0-			62
10	1364 N	532	-0-	-832	-0-	29	1	503	2	N	-0-			62
DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE														
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
05	2170 X	2146	-0-	-24	-0-	192	1	1952	2	Y	2			137
						2	9							
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	147	1	2378	2	Y	-0-			137
07	2170 X	1876	-0-	-294	-0-	104	1	1763	2	Y	8			145
						9	9							
08	2170 X	1410	-0-	-760	-0-	81	1	1329	2	Y	-0-	91	1	54
09	2100 X	1476	-0-	-624	-0-	76	1	1399	2	Y	1			55
						1	9							
10	2170 X	1409	-0-	-761	-0-	74	1	1285	2	Y	45			100
						50	9							
CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
05	1240 N	130	-0-	-1110	-0-	12	1	118	2	Y	-0-			162
06	1500 N	233	-0-	-1267	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			162
07	1550 N	483	-0-	-1067	-0-	27	1	453	2	Y	3			165
						3	9							
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	-0-	104	1	61
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	Y	1			62
						1	9							
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	Y	38			100
						42	9							
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
		//CONT.//		263701										
		WELL #:		6	RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8945 - 8975			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
05	930 N	581	-0-	-349	-0-	52 1	529 2	Y	-0-				151	
06	720 N	124	-0-	-596	-0-	5 1	76 2	Y	39				190	
						43 9								
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	21 1	348 2	Y	-0-				190	
08	589 N	363	-0-	-226	-0-	21 1	342 2	Y	-0-				190	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-				190	
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 2	Y	-0-				190	
XTO ENERGY INC.														
ANICO UNIT														
		945936												
		WELL #:		4	RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9103 - 9110			
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	176 1	364 2	Y	-0-				-0-	
06	510 N	55	-0-	-455	-0-	7 1	48 2	Y	-0-				-0-	
07	527 N	47	-0-	-480	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				-0-	
08	527 N	96	-0-	-431	-0-	27 1	69 2	Y	-0-				-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	106 1	478 2	Y	-0-				-0-	
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	74 1	34 2	Y	-0-				-0-	
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														
DELCO OPERATING COMPANY LP														
SMITH, T. L.														
		22898 666			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
		211950												
		WELL #:		18	RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH		4787 PERF. 3360 - 3368			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DANBURY (FRIO 7500)														
LINAN OIL & GAS, INC.														
HOLLAND, JOHN														
		22954 770			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
		500806												
		WELL #:		1 U	RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH		8540 PERF. 7518 - 7524			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DANBURY (NODOSARIA)														
BXP OPERATING, LLC														
KILROY-VRAZEL														
		22954 840			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
		042191												
		WELL #:		1	RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH		10260 PERF. 8983 - 8998			
05	3100 N	3314	-0-	214	214	560 1	2754 2	N	-0-				-0-	
06	3000 N	3178	-0-	178	392	614 1	2564 2	N	-0-				-0-	
07	2108 N	1713	-0-	-395	-0-	232 1	1481 2	N	-0-				-0-	
08	2511	1619	-0-	-892	-0-	281 1	1338 2	N	-0-				-0-	
09	2430	818	-0-	-1612	-0-	76 1	742 2	N	-0-				-0-	
10	2511	2347	-0-	-164	-0-	397 1	1950 2	N	-0-				-0-	

DANBURY DOME (5655 SAND) BXP OPERATING, LLC BENNETT ESTATE													22975 450 042191		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1													RRCID -> 198252		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7054 - 7062					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
05		1147 N	640	-0-	-507	-0-			625 1		15 2	N	-0-						25					
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-			875 1		41 2	N	-0-						25					
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-			525 1		20 2	N	-0-						25					
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-			829 1		135 2	N	-0-						25					
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			481 1		665 2	N	-0-						25					
10		558 N	427	-0-	-131	-0-			427 1			N	-0-						25					
BENNETT ESTATE													WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982			
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-			179 1		44 2	N	-0-						83					
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-			133 1		24 2	N	-0-						83					
07		341 N	172	-0-	-169	-0-			134 1		38 2	N	-0-						83					
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-			179 1		114 2	N	-0-						83					
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-			84 1		364 2	N	-0-						83					
10		186 N	167	-0-	-19	-0-			166 1		1 2	N	-0-						83					
BENNETT ESTATE													WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935			
05		682 X	475	-0-	-207	-0-			459 1		16 2	N	-0-						61					
06		600 X	560	-0-	-40	-0-			559 1		1 2	N	-0-						61					
07		620 X	199	-0-	-421	-0-			177 1		22 2	N	-0-						61					
08		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-			685 1		392 2	N	-0-						61					
09		570 X	365	-0-	-205	-0-			116 1		249 2	N	-0-						61					
10		589 X	345	-0-	-244	-0-			344 1		1 2	N	-0-						61					
BENNETT ESTATE													WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250			
05		2759 X	2045	-0-	-714	-0-			1963 1		82 2	N	-0-						54					
06		2670 X	2180	-0-	-490	-0-			2107 1		73 2	N	-0-						54					
07		2542 X	1619	-0-	-923	-0-			1529 1		90 2	N	-0-						54					
08		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-			1871 1		193 2	N	-0-						54					
09		2190 X	1942	-0-	-248	-0-			767 1		1175 2	N	-0-						54					
10		2263 X	1714	-0-	-549	-0-			1712 1		2 2	N	-0-						54					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. RICE, I. P. UNIT													907297 WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
SCHMIDT													WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28					

DANBURY DOME (5655 SAND)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. URBAN UNIT														
//CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
DARTEZ (HACKBERRY)														
LAKE RONEL OIL COMPANY LONGLEY, H. B.														
23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750														
05	30423	30423	-0-	-0-	-0-	10 1	30019 2	N		358	379 1			168
06	29090	29090	-0-	-0-	-0-	394 9	28728 2	N		320	186 1			302
07	25905 R	25905	-0-	-0-	-0-	10 1	25498 2	N		361	523 1			140
08	31465	23222	-0-	-8243	-0-	397 9	22908 2	N		276	186 1			230
09	30450	24219	-0-	-6231	-0-	10 1	23816 2	N		357	357 1			230
*10	30447 R	30447	-0-	-0-	-0-	393 9	30009 2	N		389	538 1			81
DAY														
SANDEL OPERATING COMPANY WINDY HILL														
23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYTON, NORTH														
MAGNUM ENGINEERING COMPANY DEERING, J. A. TR. -D-														
23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY														
WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEERING, J. A. TR. -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539												
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #:	3	RRCID ->	005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2426	-	2442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)				23604 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539												
DEERING, J. A., TR. -D-				WELL #:	3	RRCID ->	005965	COMPL. DATE	04/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8309	-	8318	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539												
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3430	-	3450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
DEAN, LILLIAN				WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12922	-	12944	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-				93	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-				93	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	2	N	-0-				93	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	122	1	188	2	N	-0-				93	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				93	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				93	
BLAKE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	12970	-	13010	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	

DEAN LAKE (WILCOX 12950)				//CONT.//	23745 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	292850											
ROSIER, BARRIE DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL.	DATE 08/22/1996	TOTAL	DEPTH 15200	PERF.12962	-	13026		
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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	N	-0-			660
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-			660
07	341	N	155	-0-	-186	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-			660
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	-0-	61	1	94	2	N	-0-			660
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			660
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	163	1	497

WOOD, VALDA					WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL.	DATE 01/16/1999	TOTAL	DEPTH 14120	PERF.12866	-	12982	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	310	#	190	-0-	-120	-0-	-0-	36	1	154	2	N	-0-			35
06	300	#	10	-0-	-290	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			35
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-			35
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	-0-	61	1	94	2	N	-0-			35
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			35
10	186	#	-0-	-0-	-186	-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		
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	N	-0-			207
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-			207
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-			207
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	94	2	N	-0-			207
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			207
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			207

WOOD, VALDA					WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL.	DATE 01/16/1999	TOTAL	DEPTH 14120	PERF.12866	-	13597	
05	372	X	205	-0-	-167	-0-	-0-	39	1	166	2	N	-0-			122
06	300	X	250	-0-	-50	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-			122
07	341	X	155	-0-	-186	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-			122
08	341	X	155	-0-	-186	-0-	-0-	61	1	94	2	N	-0-			122
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			122
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			122

MAGNOLIA SWD L.L.P.					521512	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL.	DATE 12/12/2003	TOTAL	DEPTH 6008	PERF. 5752	-	5844		
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) FAULCONER, VERNON E., INC. WALKER -D-														23861 250 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
														WELL #: 1		RRCID -> 063591		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
05	4836 #	4043	-0-	-793	-0-		600	1 31 9		3412	2	N	28					207					
06	4650 #	4114	-0-	-536	-0-		405	1 13 9		3696	2	N	12					219					
07	4805 #	4657	-0-	-148	-0-		465	1 6 9		4186	2	N	5	191	1			33					
08	4805 #	4263	-0-	-542	-0-		435	1 15 9		3813	2	N	14					47					
09	4380 #	4369	-0-	-11	-0-		435	1 8 9		3926	2	N	7					54					
10	4650 #	2844	-0-	-1806	-0-		345	1 9 9		2490	2	N	8					62					

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) F.I.G. ENERGY, LLC STEELE, N. RUTH														23861 400 257281		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
														WELL #: 1		RRCID -> 135171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 8991 - 9098	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					117					
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

DECKERS PRAIRIE (PITTS) TORTUGA OPERATING COMPANY BRAUTIGAM GAS UNIT														23861 625 862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
														WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5438 - 5444	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) F.I.G. ENERGY, LLC MICHEL ET AL												23861 800 257281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12			
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) VELOCITY OIL AND GAS, LLC KEMPERS												23861 907 884469		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 1												RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 11536 - 11571			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30			
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) GAITHER PETROLEUM CORPORATION SCHOENFELD												23861 908 292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 2												RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 12500 - 12560			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	46	1	109	2	N	-0-							700			
06	240 N	35	-0-	-205	-0-	5	1	30	2	N	-0-							700			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							700			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							700			
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-							700			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							700			
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) GAITHER PETROLEUM CORPORATION SCHOENFELD												23861 950 292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 1												RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56			
10	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	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	231	1	544	2	N	-0-							188			
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	90	1	539	2	N	-0-							188			
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	138	1	637	2	N	-0-							188			
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	150	1	625	2	N	-0-							188			
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	233	1	517	2	N	-0-							188			
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	214	1	344	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)													23903 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SM ENERGY COMPANY													788997					
HORIZON PROPERTIES													WELL #: 1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12577 - 16948	
05	14B2 EXT	12007	-0-	12007	79015	53	1	10753	2	Y	1092	1064	1					229
06	14B2 EXT	10938	-0-	10938	89953	1201	9	9952	2	Y	863	982	1					110
07	14B2 EXT	7770	-0-	7770	97723	949	9	6856	2	Y	806	576	1					340
08	14B2 EXT	7019	-0-	7019	104742	27	1	6305	2	Y	626	759	1					207
09	14B2 EXT	5777	-0-	5777	110519	887	9	5096	2	Y	598	564	1					241
10	14B2 EXT	5444	-0-	5444	115963	23	1	4782	2	Y	584	601	1					224
						658	9											
						20	1											
						642	9											
DEEP PINES WEST (WOODBINE)													23903 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
SM ENERGY COMPANY													788997					
HORIZON PROPERTIES													WELL #: 2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366 - 16953	
05	DLQ G-10	17913	-0-	17913	64126	79	1	15966	2	Y	1698	1662	1					366
06	DLQ G-10	16217	-0-	16217	80343	1868	9	14437	2	Y	1570	1569	1					367
07	15050	15050	-0-	-0-	80343	53	1	13450	2	Y	1407	1552	1					222
08	25978	13576	-0-	-12402	67941	1727	9	12184	2	Y	1222	1157	1					287
09	24212	12101	-0-	-12111	55830	52	1	10841	2	Y	1102	992	1					397
*10	24986	11559	-0-	-13427	42403	48	1	10191	2	Y	1205	1211	1					391
						1344	9											
						48	1											
						1212	9											
						42	1											
						1326	9											
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)													23918 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													209651					
ZINGARA													WELL #: 1	RRCID -> 200682	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10779	PERF.10848 - 16954	
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2				N	-0-						80
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1755	1	55	9		N	50						130
07	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	2100	2				N	-0-						130
08	3038 N	613	-0-	-2425	-0-	580	2	33	9		N	30	134	1				26
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2				N	-0-						26
10	2108 N	15	-0-	-2093	-0-	15	2				N	-0-						26

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE				24224 500 196231	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NEWTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.	11657	-	11706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY BP STARK A-370				876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS					
				WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL	DEPTH	12112	PERF.	12009	-	12116	
05	5456 X	4763	-0-	-693	-0-	-0-	736 67	1 9	3960	3	N	61	198	1			92
06	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	728 113	1 9	6107	3	N	103					195
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	736 81	1 9	4222	3	N	74	194	1			75
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	736 89	1 9	4469	3	N	81	49	1			107
09	6360 X	3738	-0-	-2622	-0-	-0-	728 41	1 9	2969	3	N	37					144
10	6572 X	2394	-0-	-4178	-0-	-0-	736 39	1 9	1619	3	N	35					179
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD				24423 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS					
				WELL #:	2	RRCID ->	251330	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9473	-	9731	
05	12462 X	2195	-0-	-10267	-0-	-0-	115 22	1 9	2058	2	N	20	1	8			57
06	9840 X	8009	-0-	-1831	-0-	-0-	288 86	1 9	7635	2	N	78					135
07	10881 X	10380	-0-	-501	-0-	-0-	310 110	1 9	9960	2	N	100					235
08	10881 X	10528	-0-	-353	-0-	-0-	310 89	1 9	10129	2	N	81	217	1			99
09	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	-0-	300 119	1 9	9810	2	N	108					207
*10	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	-0-	310 120	1 9	10343	2	N	109	212	1			104
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9964	-	9996	
05	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	-0-	304 201	1 9	30041	2	Y	183	239	1	1	8	127
06	35610 X	4706	-0-	-30904	-0-	-0-	90 14	1 9	4602	2	Y	13	67	1			73
07	47585 X	2519	-0-	-45066	-0-	-0-	158 50	1 1	2361	2	Y	-0-					73
08	47585 X	1014	-0-	-46571	-0-	-0-	50 25	1 9	939	2	Y	23	54	1			42
09	34950 X	-0-	-0-	-34950	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			16
10	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-	-0-					Y	107	63	1			60

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	310 1	1800 2	Y			1	2 1			1
06	2040 N	1867	-0-	-173	-0-	310 1	1557 2	Y			-0-	1 1			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	310 1	1613 2	Y			-0-				-0-
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	310 1	2521 2	Y			6	3 1			3
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	300 1	1571 2	Y			-0-	2 1			1
*10	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	310 1	2556 2	Y			4	3 1			2
						4 9									
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228															
05	28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	298 1	27250 2	Y			425	389 1			206
06	13770 X	3599	-0-	-10171	-0-	468 9	3504 2	Y			41	119 1			128
07	8184 X	2691	-0-	-5493	-0-	50 1	2551 2	Y			-0-				128
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	45 9	4019 2	Y			144	153 1			119
09	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	140 1	32454 2	Y			527	399 1			247
*10	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	74 1	35541 2	Y			445	354 1			338
						158 9									
						300 1									
						580 9									
						310 1									
						490 9									
DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
CML EXPLORATION, LLC 120648 WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688															
05	62 X	38	-0-	-24	-0-	38 2		N			-0-				196
06	60 X	38	-0-	-22	-0-	38 2		N			-0-				196
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N			-0-				196
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N			1	150 1	1 8		46
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N			-0-				46
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N			1	1 8			46
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523															
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3443 2	31 9	N			28	3 8			173
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3443 2	37 9	N			34				207
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1051 2	17 9	N			15	180 1			42
08	2046 X	135	-0-	-1911	-0-	135 2		N			-0-				42
*09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3711 2	52 9	N			47				89
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N			1	1 8			89
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169 WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169									
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				54
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814									
05	65286 X	16142	-0-	-49144	-0-	310 1	14464 2	N	301
						1368 9			
06	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	301 1	11981 2	N	172
						619 9			
07	19623 X	12279	-0-	-7344	-0-	310 1	11184 2	N	130
						785 9			
08	18693 X	7070	-0-	-11623	-0-	189 1	6421 2	N	179
						460 9			
09	16290 X	6084	-0-	-10206	-0-	192 1	5193 2	N	50
						699 9			
10	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-			N	50
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									
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	14
06	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	14
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	14
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	14
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	-0-
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280									
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169 RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-		310 1	162 9	9859 2	N		147	4 8		225
06	9900 X	9881	-0-	-19	-0-		301 1	166 9	9414 2	N		151	196 1	3 8	177
07	10230 X	10182	-0-	-48	-0-		310 1	164 9	9708 2	N		149	198 1	3 8	125
08	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-		310 1	136 9	9937 2	N		124	184 1	5 8	60
09	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-		297 1	129 9	9283 2	N		117	3 8		174
*10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-		310 1	226 9	9380 2	N		205	193 1	2 8	184
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															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
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															
05	47926	139	-0-	-47787	-0-		6 1	2 9	131 2	N		2			46
06	45480 #	-0-	-0-	-45480	-0-					N		-0-			46
07	43586 #	-0-	-0-	-43586	-0-					N		-0-			46
08	7378 #	-0-	-0-	-7378	-0-					N		-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			46
10	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															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

DEVILLIER (VICKSBURG)			//CONT.//		24433 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS										
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			//CONT.//		247838															
HSR E. COOPER			WELL #:		2	RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

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

DICKINSON (FRIO CONS.)					24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON										
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789															
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		6GU	RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943		PERF. N/A								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		1	RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202								
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		15	RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		40U	RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 7947 - 7986								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789															
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 36U		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789															
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A				WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B				WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8176 - 8469					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MACO-STEWART				WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B				WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT				WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890						N	-0-					-0-

STEWART, MACO A				WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							103
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							27
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							26
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
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2					50
06	27 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2					50
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					50
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2					50
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2					50
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							50

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

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	
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-							96	
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-							96	
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	2	N	-0-							96	
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	N	-0-							96	
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	8	1	35	2	N	-0-							96	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT							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	
05	18848 #	16908	-0-	-1940	-0-	16571	2	337	9	N	306	168	1					260	
06	15806 R	15806	-0-	-0-	-0-	15491	2	315	9	N	286	345	1					201	
07	16740 #	14247	-0-	-2493	-0-	13963	2	284	9	N	258	178	1					281	
08	16895 #	14758	-0-	-2137	-0-	14462	2	296	9	N	269	186	1					364	
09	16350 #	15336	-0-	-1014	-0-	14768	2	568	9	N	516	552	1					328	
*10	16895 #	13192	-0-	-3703	-0-	12908	2	284	9	N	258	176	1	259	7			151	

HOLLIMON OIL CORPORATION										393345									
EARL ESTATE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 167685		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7714 - 7750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

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

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 #: RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						46
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						46
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						46
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	46	7				-0-
10	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
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	16709	15707	-0-	-1002	-0-	558	1	14551	2	N	544	606	1					117
06	16020 #	14837	-0-	-1183	-0-	598	9	13734	2	N	512	379	1					250
07	16554 #	15047	-0-	-1507	-0-	563	9	13927	2	N	511	593	1					168
08	16368 #	14561	-0-	-1807	-0-	558	1	13436	2	N	515	588	1					95
09	14490	13869	-0-	-621	-0-	567	9	12777	2	N	502	403	1					194
10	14973	14550	-0-	-423	-0-	552	9	13419	2	N	521	592	1					123

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

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7099 X	6597	-0-	-502 B	-0-	6588	3	9	9	N	8							278
06	6840 X	3395	-0-	-3445 B	-0-	3366	3	29	9	N	26	201	1					103
07	7068 X	5420	-0-	-1648 B	-0-	5407	3	13	9	N	12							115
08	6758 X	6527	-0-	-231 B	-0-	6514	3	13	9	N	12							127
09	6540 X	6408	-0-	-132 B	-0-	6400	3	8	9	N	7							134
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-					N	NO RPT							134

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF. 14406 - 14448

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						27
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						27
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						27
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						27
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						27
10	T. A.	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

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	8289	3	402	9	N	365	395	1					295
06	5700 X	4875	-0-	-825 B	-0-	4646	3	229	9	N	208	197	1					306
07	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	5504	3	285	9	N	259	371	1					194
08	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7067	3	318	9	N	289	183	1					300
09	8400 X	7101	-0-	-1299 B	-0-	6782	3	319	9	N	290	358	1					232
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					N	NO RPT							232

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624										
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL	DEPTH	14690	PERF.14286	- 14316	
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	BALANCE	
05	3193 X	2973	-0-	-220	B	-0-	2944 3	29	9	N	26			313	
06	2640 X	1616	-0-	-1024	B	-0-	1605 3	11	9	N	10	143 1		180	
07	3302 X	3302	-0-	-0-	B	-0-	3283 3	19	9	N	17	162 1		35	
08	3474 X	3474	-0-	-0-	B	-0-	3443 3	31	9	N	28			63	
09	3410 X	3410	-0-	-0-	B	-0-	3366 3	44	9	N	40			103	
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	B	-0-				N	NO RPT			103	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL	DEPTH	14516	PERF.14231	- 14269	
05	16681 X	16681	-0-	-0-	B	-0-	16490 3	191	9	N	174	197 1		197	
06	15840 X	9341	-0-	-6499	B	-0-	9267 3	74	9	N	67	172 1		92	
07	16368 X	14905	-0-	-1463	B	-0-	14745 3	160	9	N	145			237	
08	18915 X	18915	-0-	-0-	B	-0-	18732 3	183	9	N	166	188 1		215	
09	17741 X	17741	-0-	-0-	B	-0-	17561 3	180	9	N	164	197 1		182	
10	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	B	-0-				N	NO RPT			182	
CARTER, W. T. & BRO. B				WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL	DEPTH	14610	PERF.14414	- 14460	
05	3813 X	2516	-0-	-1297	B	-0-	2399 3	117	9	N	106	191 1		87	
06	3690 X	1721	-0-	-1969	B	-0-	1638 3	83	9	N	75			162	
07	3224 X	2909	-0-	-315	B	-0-	2766 3	143	9	N	130	200 1		92	
08	3291 X	3291	-0-	-0-	B	-0-	3155 3	136	9	N	124	198 1	1 8	17	
09	3428 X	3428	-0-	-0-	B	-0-	3285 3	143	9	N	130			147	
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	B	-0-				N	NO RPT			147	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.14152	- 14266	
05	5386 X	5386	-0-	-0-	B	-0-	5163 3	223	9	N	203	198 1		227	
06	5190 X	1850	-0-	-3340	B	-0-	1771 3	79	9	N	72			299	
07	5363 X	3843	-0-	-1520	B	-0-	3683 3	160	9	N	145	197 1		247	
08	6241 X	6241	-0-	-0-	B	-0-	5959 3	282	9	N	256	204 1		299	
09	5953 X	5953	-0-	-0-	B	-0-	5657 3	296	9	N	269	383 1		185	
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	B	-0-				N	NO RPT			185	
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL	DEPTH	14412	PERF.13988	- 14101	
05	14555 X	14555	-0-	-0-	B	-0-	13888 3	667	9	N	606	589 1		369	
06	12540 X	8345	-0-	-4195	B	-0-	7936 3	409	9	N	372	398 1		343	
07	12958 X	12771	-0-	-187	B	-0-	12213 3	558	9	N	507	579 1		271	
08	15060 X	15060	-0-	-0-	B	-0-	14444 3	616	9	N	560	397 1		434	
09	14221 X	14221	-0-	-0-	B	-0-	13643 3	578	9	N	525	576 1		383	
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	B	-0-				N	NO RPT			383	
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:	7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL	DEPTH	14163	PERF.13937	- 14028	
05	12466 X	12466	-0-	-0-	B	-0-	806 1	11086	3	N	522	744 1		174	
							574 9								
06	10890 X	6157	-0-	-4733	B	-0-	433 1	5430	3	N	267	194 1		247	
							294 9								
07	12147 X	12147	-0-	-0-	B	-0-	659 1	10877	3	N	555	596 1		206	
							611 9								
08	14498 X	14498	-0-	-0-	B	-0-	807 1	12879	3	N	738	590 1		354	
							812 9								
09	14851 X	14851	-0-	-0-	B	-0-	803 1	13234	3	N	740	787 1		307	
							814 9								
10	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	B	-0-				N	NO RPT			307	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1110 X	1110	-0-	-0- B	-0-	25	1	1073	3	N	11	182	1	100
06	1459 X	1459	-0-	-0- B	-0-	12	9							
07	515 X	515	-0-	-0- B	-0-	30	1	1429	3	N	-0-			100
						11	1	493	3	N	10			110
						11	9							
08	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	28	1	2250	3	N	90			200
						99	9							
09	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	25	1	1941	3	N	64			264
						70	9							
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			264
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
10	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														
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	16	1	685	3	N	-0-			117
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	11	1	546	3	N	-0-			117
07	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	11	1	490	3	N	-0-			117
08	713 N	240	-0-	-473 B	-0-	3	1	237	3	N	-0-			117
09	570 N	307	-0-	-263 B	-0-	4	1	303	3	N	-0-			117
10	496 N	NO RPT	-0-	-496 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														
05	T. A.	21	-0-	21 B	55	21	3			N	-0-			35
06	T. A.	26	-0-	26 B	81	26	3			N	-0-			35
07	T. A.	47	-0-	47 B	128	47	3			N	-0-			35
08	212 X	84	-0-	-128 B	-0-	84	3			N	-0-			35
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			35
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6																			
WELL #: 6										RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14098 - 14151			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				425				
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	188	1		237				
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				237				
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				237				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				237				
10	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	
05	279 N	334	-0-	55 B	-363	8	1	326	3	N	-0-				28				
06	360 N	200	-0-	-160 B	-363	4	1	196	3	N	-0-				28				
07	341 N	149	-0-	-192 B	-363	3	1	146	3	N	-0-				28				
08	341 N	274	-0-	-67 B	-363	3	1	271	3	N	-0-				28				
09	210 N	299	-0-	89 B	-274	4	1	295	3	N	-0-				28				
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-274					N	NO RPT				28				
CHAMPION INT'L. C										WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315		PERF.14064 - 14100	
05	8618 X	8182	-0-	-436 B	-0-	623	1	7336	3	N	203	180	1		234				
						223	9												
06	8340 X	4865	-0-	-3475 B	-0-	324	1	4343	3	N	180	197	1		217				
						198	9												
07	8618 X	8437	-0-	-181 B	-0-	698	1	7493	3	N	224	187	1		254				
						246	9												
08	9116 X	9116	-0-	-0- B	-0-	480	1	8469	3	N	152	195	1		211				
						167	9												
09	6570 X	6471	-0-	-99 B	-0-	284	1	5979	3	N	189	195	1		205				
						208	9												
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-					N	NO RPT				205				
CHAMPION INT'L. C										WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826		PERF.14592 - 14702	
05	3224 X	2612	-0-	-612 B	-0-	201	1	2370	3	N	37				187				
						41	9												
06	2910 X	679	-0-	-2231 B	-0-	45	1	608	3	N	24				211				
						26	9												
07	3007 X	2179	-0-	-828 B	-0-	182	1	1951	3	N	42	191	1		62				
						46	9												
08	2604 X	2147	-0-	-457 B	-0-	112	1	1977	3	N	53				115				
						58	9												
09	5839 X	5839	-0-	-0- B	-0-	254	1	5347	3	N	216	201	1		130				
						238	9												
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT				130				
CARTER, W. T. & BRO. A										WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280		PERF.14070 - 14086	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	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	
05	19189 X	1472	-0-	-17717 B	-0-	1411	3	61	9	N	55				199				
06	18570 X	3536	-0-	-15034 B	-0-	3338	3	198	9	N	180	198	1		181				
07	19189 X	3979	-0-	-15210 B	-0-	3808	3	171	9	N	155	184	1		152				
08	19189 X	803	-0-	-18386 B	-0-	779	3	24	9	N	22				174				
09	10200 X	5284	-0-	-4916 B	-0-	4973	3	311	9	N	283				457				
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT				457				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
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	BALANCE
05	9393 X	3417	-0-	-5976 B	-0-	77	1	3287	3	N	48	195	1	122
06	9090 X	2563	-0-	-6527 B	-0-	53	9	2440	3	N	65			187
07	9393 X	1821	-0-	-7572 B	-0-	51	1	1738	3	N	41			228
08	7192 X	2792	-0-	-4400 B	-0-	72	9	2704	3	N	50	204	1	74
09	4290 X	3478	-0-	-812 B	-0-	38	1	3346	3	N	80			154
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-	45	9			N	NO RPT			154
						33	1							
						55	9							
						44	1							
						88	9							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-259					N	-0-			119
06	0 N	24	-0-	24 B	-235	24	3			N	-0-			119
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-235					N	-0-			119
08	0 N	65	-0-	65 B	-170	65	3			N	-0-			119
09	1760 N	1930	-0-	170 B	-0-	1930	3			N	-0-			119
10	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														
05	T. A.	492	-0-	492 B	882	490	3	2	9	N	2	202	1	233
06	T. A.	50	-0-	50 B	932	50	3			N	-0-			233
07	T. A.	399	-0-	399 B	1331	398	3	1	9	N	1			234
08	1570 X	239	-0-	-1331 B	-0-	3	1	236	3	N	-0-			234
09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	5	1	407	3	N	9			243
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	10	9			N	NO RPT			243
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
05	2914 X	1819	-0-	-1095 B	-0-	1456	3	363	9	N	330	192	1	467
06	1920 X	1868	-0-	-52 B	-0-	1626	3	242	9	N	220	389	1	298
07	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2205	3	307	9	N	279	387	1	190
08	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	2974	3	443	9	N	403	392	1	201
09	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2411	3	306	9	N	278	192	1	287
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT			287
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU														
WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
07	T. A.	1459	-0-	1459 B	1459	28	1	1299	3	N	120			223
08	T. A.	13790	-0-	13790 B	15249	132	9	13071	3	N	507	394	1	336
09	T. A.	13838	-0-	13838 B	29087	161	1	13194	3	N	428	385	1	379
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	29087	558	9			N	NO RPT			379
						173	1							
						471	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CHAMPION INT'L. D														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 559624														
WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
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
05	3937 X	3809	-0-	-128 B	-0-	291	1	3422	3	N	87			213
						96	9							
06	3690 X	2746	-0-	-944 B	-0-	185	1	2476	3	N	77	195	1	95
						85	9							
07	3813 X	2470	-0-	-1343 B	-0-	208	1	2236	3	N	24			119
						26	9							
08	3813 X	2783	-0-	-1030 B	-0-	146	1	2584	3	N	48			167
						53	9							
09	3690 X	3654	-0-	-36 B	-0-	162	1	3405	3	N	79	183	1	63
						87	9							
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					N	NO RPT			63
CARTER, W. T. & BROS. "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
05	7849 X	7849	-0-	-0- B	-0-	174	1	7482	3	N	175	197	1	259
						193	9							
06	5160 X	4094	-0-	-1066 B	-0-	81	1	3875	3	N	125	196	1	188
						138	9							
07	5332 X	5041	-0-	-291 B	-0-	104	1	4780	3	N	143	198	1	133
						157	9							
08	5332 X	4949	-0-	-383 B	-0-	58	1	4748	3	N	130			263
						143	9							
09	7590 X	6012	-0-	-1578 B	-0-	75	1	5746	3	N	174	202	1	235
						191	9							
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-					N	NO RPT			235
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
05	14B2 EXT	8	-0-	8 B	8	8	1			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8	8				N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8	8				N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8	8				N	-0-			181
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			181
10	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														
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	332	3	86	9	N	78	383	1	107
06	330 N	139	-0-	-191 B	-0-	81	3	58	9	N	53			160
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	325	3	79	9	N	72			232
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	372	3	142	9	N	129	197	1	164
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	233	3	83	9	N	75			239
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			239
JACKSON, H.														
WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
05	8506 X	8506	-0-	-0- B	-0-	186	1	7962	3	N	325	383	1	261
						358	9							
06	6990 X	4305	-0-	-2685 B	-0-	84	1	4022	3	N	181			442
						199	9							
07	7760 X	7760	-0-	-0- B	-0-	158	1	7292	3	N	282	398	1	326
						310	9							
08	7223 X	6843	-0-	-380 B	-0-	79	1	6430	3	N	304	194	1	436
						334	9							
09	7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	88	1	6714	3	N	292	392	1	336
						321	9							
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT			336

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624												
CARTER, W. T. & BRO. "K"				WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL.	DATE 10/08/1997	TOTAL	DEPTH	14101	PERF.13950	- 13962			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4092 X	3663	-0-	-429 B	-0-	3379 3	284 9	N	258		388 1					163	
06	3960 X	2812	-0-	-1148 B	-0-	2553 3	259 9	N	235		196 1					202	
07	4092 X	3904	-0-	-188 B	-0-	3570 3	334 9	N	304		199 1					307	
08	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	4145 3	353 9	N	321		390 1					238	
09	3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	3378 3	307 9	N	279		394 1					123	
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-			N	NO RPT							123	
CARTER, W. T. & BRO. "L"				WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL.	DATE 12/17/1997	TOTAL	DEPTH	14185	PERF.13994	- 14014			
05	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	2130 3	151 9	N	137		182 1					61	
06	2550 X	2038	-0-	-512 B	-0-	1896 3	142 9	N	129							190	
07	2635 X	1900	-0-	-735 B	-0-	1766 3	134 9	N	122		197 1					115	
08	2635 X	2278	-0-	-357 B	-0-	2134 3	144 9	N	131		202 1					44	
09	2495 X	2495	-0-	-0- B	-0-	2331 3	164 9	N	149							193	
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-			N	NO RPT							193	
CARTER, W.T. & BRO. "I"				WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL.	DATE 05/26/1998	TOTAL	DEPTH	14273	PERF.14000	- 14044			
05	3038 X	2241	-0-	-797 B	-0-	1997 3	244 9	N	222		193 1					102	
06	2940 X	1857	-0-	-1083 B	-0-	1692 3	165 9	N	150							252	
07	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	3025 3	319 9	N	290		397 1					145	
08	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	2890 3	215 9	N	195		198 1					142	
09	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	2831 3	332 9	N	302		198 1					246	
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-			N	NO RPT							246	
CARTER, W. T. & BRO. "M"				WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL.	DATE 09/15/1998	TOTAL	DEPTH	14301	PERF.14114	- 14122			
05	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1477 3	133 9	N	121		196 1					107	
06	1080 N	878	-0-	-202 B	-0-	812 3	66 9	N	60							167	
07	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1358 3	122 9	N	111		191 1					87	
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1541 3	128 9	N	116							203	
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	122		193 1					132	
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N	NO RPT							132	
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL.	DATE 10/07/1999	TOTAL	DEPTH	14980	PERF.14418	- 14462			
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							20	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							20	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							20	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							20	
10	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			
05	10540 X	9364	-0-	-1176 B	-0-	207 1	8864 3	N	266		185 1					302	
						293 9											
06	8280 X	5344	-0-	-2936 B	-0-	106 1	5031 3	N	188		196 1					294	
						207 9											
07	9021 X	7644	-0-	-1377 B	-0-	157 1	7244 3	N	221		386 1					129	
						243 9											
08	9362 X	9181	-0-	-181 B	-0-	108 1	8770 3	N	275							404	
						303 9											
09	9060 X	8296	-0-	-764 B	-0-	104 1	7941 3	N	228		403 1					229	
						251 9											
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362 B	-0-			N	NO RPT							229	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4										RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		
												TOTAL DEPTH 15150		
												PERF.14628 - 14708		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 14		RRCID -> 176592		
												COMPL. DATE 02/22/2000		
												TOTAL DEPTH 14180		
												PERF.13892 - 13944		
05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	51			190
06	4590 X	1453	-0-	-3137 B	-0-	29	1	1389	3	N	32			222
						35	9							
07	4743 X	3606	-0-	-1137 B	-0-	74	1	3435	3	N	88	198	1	112
						97	9							
08	4743 X	2976	-0-	-1767 B	-0-	35	1	2866	3	N	68			180
						75	9							
09	4350 X	2271	-0-	-2079 B	-0-	29	1	2188	3	N	49			229
						54	9							
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT			229
JACKSON, H.										WELL #: 4		RRCID -> 177415		
												COMPL. DATE 04/04/2000		
												TOTAL DEPTH 14048		
												PERF.13816 - 13866		
05	5208 X	4423	-0-	-785 B	-0-	99	1	4229	3	N	86			169
						95	9							
06	4950 X	2787	-0-	-2163 B	-0-	56	1	2672	3	N	54			223
						59	9							
07	5115 X	4044	-0-	-1071 B	-0-	84	1	3887	3	N	66	194	1	95
						73	9							
08	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	63	1	5093	3	N	94			189
						103	9							
09	4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	55	1	4231	3	N	64	199	1	54
						70	9							
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT			54
CHAMPION INT'L "C"										WELL #: 3		RRCID -> 177597		
												COMPL. DATE 05/26/2000		
												TOTAL DEPTH 14250		
												PERF.13994 - 14042		
05	6014 X	5709	-0-	-305 B	-0-	435	1	5129	3	N	132	200	1	191
						145	9							
06	6180 X	3588	-0-	-2592 B	-0-	241	1	3235	3	N	102			293
						112	9							
07	6386 X	5291	-0-	-1095 B	-0-	441	1	4733	3	N	106	189	1	210
						117	9							
08	6386 X	4297	-0-	-2089 B	-0-	224	1	3953	3	N	109			319
						120	9							
09	5520 X	4099	-0-	-1421 B	-0-	179	1	3775	3	N	132	197	1	254
						145	9							
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704 B	-0-					N	NO RPT			254

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
JACKSON, H.																	
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6	N	41	-0-	35 B	-6911	1	1	40	3	N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6911					N	-0-					5
07	62	N	11	-0-	-51 B	-6911	11	3			N	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-6911					N	-0-					5
09	0	N	13	-0-	13 B	-6898	13	3			N	-0-					5
10	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-6898					N	NO RPT					5
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200																	
05	12679	X	12636	-0-	-43 B	-0-	12020	3	616	9	N	560	595	1			193
06	12270	X	7066	-0-	-5204 B	-0-	6769	3	297	9	N	270	204	1			259
07	12679	X	11462	-0-	-1217 B	-0-	10987	3	475	9	N	432	586	1			105
08	13924	X	13924	-0-	-0- B	-0-	13300	3	624	9	N	567	386	1			286
09	13209	X	13209	-0-	-0- B	-0-	12579	3	630	9	N	573	583	1			276
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648 B	-0-					N	NO RPT					276
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325																	
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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																	
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	8	1	360	3	N	5					157
							6	9									
06	330	N	131	-0-	-199 B	-0-	3	1	128	3	N	-0-					157
07	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	6	1	255	3	N	-0-					157
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	6	1	474	3	N	-0-					157
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	6	1	480	3	N	-0-					157
10	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					157
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143																	
05	1395	X	983	-0-	-412 B	-0-	947	3	36	9	N	33					312
06	1470	X	931	-0-	-539 B	-0-	931	3			N	-0-					312
07	2604	X	1926	-0-	-678 B	-0-	1823	3	103	9	N	94	204	1			202
08	2604	X	1449	-0-	-1155 B	-0-	1427	3	22	9	N	20					222
09	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2579	3	54	9	N	49					271
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					271
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403																	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 185161																			
COMPL. DATE 09/12/2001																			
TOTAL DEPTH 14306																			
PERF.14066 - 14104																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-		22	1	937	3	N	-0-						113	
06	690 N	509	-0-	-181 B	-0-		10	1	499	3	N	-0-						113	
07	992 N	637	-0-	-355 B	-0-		14	1	623	3	N	-0-						113	
08	961 N	731	-0-	-230 B	-0-		9	1	722	3	N	-0-						113	
09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-		13	1	1013	3	N	-0-						113	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-						N	NO RPT						113	
CARTER, W. T. & BRO.																			
WELL #: 15																			
RRCID -> 190754																			
COMPL. DATE 06/19/2002																			
TOTAL DEPTH 14300																			
PERF.14116 - 14216																			
05	17025 X	17025	-0-	-0- B	-0-		16508	3	517	9	N	470	396	1				428	
06	15150 X	9638	-0-	-5512 B	-0-		9379	3	259	9	N	235	393	1				270	
07	15655 X	15016	-0-	-639 B	-0-		14653	3	363	9	N	330	384	1				216	
08	19304 X	19304	-0-	-0- B	-0-		18792	3	512	9	N	465	404	1				277	
09	17052 X	17052	-0-	-0- B	-0-		16614	3	438	9	N	398	404	1				271	
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647 B	-0-						N	NO RPT						271	
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 232436																			
COMPL. DATE 09/28/2007																			
TOTAL DEPTH 14300																			
PERF.14046 - 14086																			
05	6696 X	5603	-0-	-1093 B	-0-		5375	3	228	9	N	207	202	1				204	
06	5340 X	3010	-0-	-2330 B	-0-		2916	3	94	9	N	85	198	1				91	
07	5894 X	5894	-0-	-0- B	-0-		5694	3	200	9	N	182						273	
08	5828 X	4574	-0-	-1254 B	-0-		4401	3	173	9	N	157	199	1				231	
09	5640 X	5360	-0-	-280 B	-0-		5164	3	196	9	N	178	197	1				212	
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-						N	NO RPT						212	
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 234340																			
COMPL. DATE 12/26/2007																			
TOTAL DEPTH 14392																			
PERF.14132 - 14236																			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						174	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						174	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						174	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						174	
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						174	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						174	
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
CHAMPION INT'L																			
WELL #: 1Y																			
RRCID -> 162727																			
COMPL. DATE 03/21/1997																			
TOTAL DEPTH 3830																			
PERF. 3609 - 3615																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DOUBLE A WELLS (2150)														CNTY: POLK					
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.																			
VINSON, RUBY																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 089751																			
COMPL. DATE 06/26/1980																			
TOTAL DEPTH 2315																			
PERF. 2152 - 2160																			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				25646 100 029710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	1212 1069	1 9	12407	2	N	972	777 1	466
06	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	887 1108	1 9	12809	2	N	1007	1166 1	307
07	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	14681	2	1168	9	N	1062	1160 1	209
08	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	14580	2	1133	9	N	1030	913 1	326
09	DLQ G-10	13664	-0-	13664	13664	12541	2	1123	9	N	1021	973 1	374
*10	30450 X	16786	-0-	-13664	-0-	44 1304	1 9	15438	2	N	1185	1163 1	396
SIMMONS A-70													
05	16585 X	15685	-0-	-900	-0-	94 1197	1 9	14394	2	N	1088	899 1	394
06	16050 X	13398	-0-	-2652	-0-	106 982	1 9	12310	2	N	893	774 1	513
07	16585 X	13511	-0-	-3074	-0-	75 1041	1 9	12395	2	N	946	1352 1	107
08	16585 X	14888	-0-	-1697	-0-	109 1066	1 9	13713	2	N	969	971 1	105
09	DLQ G-10	15328	-0-	15328	15328	301 1097	1 9	13930	2	N	997	1008 1	94
*10	31330 X	16002	-0-	-15328	-0-	14851	2	1151	9	N	1046	975 1	165
BP AMERICA DELTA													
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4418	2	121	9	N	110	35 1	217
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	94 85	1 9	5614	2	N	77		294
07	2201 X	1248	-0-	-953	-0-	16	1	1232	2	N	-0-	191 1	70
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3573	2	59	9	N	54	33 6	124
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	19 80	1 9	4717	2	N	73		197
*10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4622	2	85	9	N	77	194 1	80
DICKENS A-214													
05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	29 855	1 9	5997	2	N	777	867 1	186
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	4 778	1 9	5551	2	N	707	684 1	209
07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	129 814	1 9	5869	2	N	740	774 1	175
08	6541 X	6490	-0-	-51	-0-	22 776	1 9	5692	2	N	705	624 1	256
09	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	49 757	1 9	5045	2	N	688	777 1	167
*10	12585 X	6734	-0-	-5851	-0-	9 788	1 9	5937	2	N	716	778 1	105

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710															
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1395 N	844	-0-	-551	-0-	504	2	340	9	N	309	357	1		121
06	930 N	471	-0-	-459	-0-	13	1	210	2	N	225				346
						248	9								
07	1395 N	841	-0-	-554	-0-	521	2	320	9	N	291	386	1		251
08	837 N	772	-0-	-65	-0-	572	2	200	9	N	182	193	1		240
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	223	194	1		269
						245	9								
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	N	217	197	1		289
						239	9								
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893															
05	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	67	1	14213	2	N	1505	1430	1		217
						1656	9								
06	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	10	1	13594	2	N	1303	1057	1		463
						1433	9								
07	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	320	1	14634	2	N	1386	1550	1		299
						1525	9								
08	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	52	1	14121	2	N	1356	1511	1		144
						1492	9								
09	DLQ G-10	15454	-0-	15454	15454	134	1	13849	2	N	1337	1314	1		167
						1471	9								
*10	31144 X	15690	-0-	-15454	-0-	22	1	14147	2	N	1383	1366	1		184
						1521	9								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416															
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	161	1	1637	2	N	643	575	1		227
						707	9								
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	2	N	585	582	1		230
						644	9								
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2039	2	854	9	N	776	771	1		235
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2039	2	641	9	N	583	628	1		190
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	1818	2	727	9	N	661	778	1		73
*10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	2	N	637	388	1		322
						701	9								
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038															
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	16	1	3449	2	N	364	488	1		148
						400	9								
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	2	1	3359	2	N	362	191	1		319
						398	9								
07	3658 X	3618	-0-	-40	-0-	68	1	3126	2	N	385	579	1		125
						424	9								
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	12	1	3342	2	N	341	194	1		272
						375	9								
09	DLQ G-10	3715	-0-	3715	3715	32	1	3297	2	N	351	388	1		235
						386	9								
*10	7306 X	3591	-0-	-3715	-0-	5	1	3211	2	N	341	389	1		187
						375	9								
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															
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	512	3	321	9	N	292	356	1		135
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	687	3	311	9	N	283	177	1		241
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	755	3	297	9	N	270	352	1		159
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	903	3	245	9	N	223	183	1		199
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	791	3	245	9	N	223	175	1		247
10	1054 N	601	-0-	-453	-0-	205	3	396	9	N	360	358	1		249

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
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
05	5363 X	3540	-0-	-1823	-0-	2997 3	543 9	N		494	544 1		206
06	4980 X	4114	-0-	-866	-0-	3594 3	520 9	N		473	534 1		145
07	4836 X	4417	-0-	-419	-0-	3865 3	552 9	N		502	353 1		294
08	4495 X	4470	-0-	-25	-0-	3927 3	543 9	N		494	532 1		256
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3389 3	468 9	N		425	535 1		146
10	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	3629 3	447 9	N		406	361 1		191
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
05	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5466 3	129 9	N		117	184 1		164
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4737 3	110 9	N		100	178 1		86
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4892 3	121 9	N		110			196
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5311 3	102 9	N		93	181 1		108
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N		-0-			108
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N		NO RPT			108
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
05	868 N	251	-0-	-617	-0-	64 3	187 9	N		170	175 1		136
06	570 N	212	-0-	-358	-0-	6 3	206 9	N		187	179 1		144
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		155	178 1		121
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	2 3	172 9	N		156	176 1		101
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		100			201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		72	170 1		103
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2056 3	455 9	N		414	362 1		183
06	2220 X	769	-0-	-1451	-0-	356 3	413 9	N		375	357 1		201
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2170 3	625 9	N		568	538 1		231
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	1947 3	462 9	N		420	530 1		121
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1832 3	400 9	N		364	356 1		129
*10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1888 3	410 9	N		373	359 1		143
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
05	5859 X	5053	-0-	-806	-0-	4445 3	608 9	N		553	716 1		176
06	5670 X	3786	-0-	-1884	-0-	3284 3	502 9	N		456	356 1		276
07	5115 X	3822	-0-	-1293	-0-	3362 3	460 9	N		418	357 1		337
08	5053 X	3806	-0-	-1247	-0-	3305 3	501 9	N		455	357 1		435
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4835 3	579 9	N		526	710 1		251
*10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4601 3	699 9	N		635	690 1		196
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1465 1	1824 2	N		626	766 1		193
06	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	689 9	858 2	N		514	378 1		329
07	2604 X	2603	-0-	-1	-0-	730 1	1420 2	N		479	364 1		444
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	565 9	1977 2	N		558	767 1		235
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	527 9			N	NO RPT			235
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	853 1			N	NO RPT			235
						614 9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4059 3	583 9	N	530	542 1				304
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3471 3	572 9	N	520	535 1				289
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3531 3	572 9	N	520	533 1				276
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3399 3	557 9	N	506	536 1				246
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	2831 3	539 9	N	490	538 1				198
*10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2572 3	583 9	N	530	540 1				188
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
05	11098 X	7100	-0-	-3998	-0-	5990 3	1110 9	N	1009	1082 1				211
06	9540 X	8487	-0-	-1053	-0-	7601 3	886 9	N	805	710 1				306
07	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	8467 3	901 9	N	819	887 1				238
08	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8179 3	894 9	N	813	715 1				336
09	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	7989 3	854 9	N	776	894 1				218
10	9362 X	9169	-0-	-193	-0-	8301 3	868 9	N	789	716 1				291
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
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														
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-					255
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-					255
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	515 3	66 9	N	60					315
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					315
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-					315
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT					315
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
05	992 X	848	-0-	-144	-0-	654 3	194 9	Y	176	359 1				41
06	960 X	810	-0-	-150	-0-	623 3	187 9	Y	170					211
07	961 X	809	-0-	-152	-0-	621 3	188 9	Y	171	176 1				206
08	961 X	734	-0-	-227	-0-	558 3	176 9	Y	160	182 1				184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	177 1				7
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	167	174 1				-0-
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
05	4433 X	3549	-0-	-884	-0-	3371 3	178 9	N	162	181 1				188
06	4290 X	3266	-0-	-1024	-0-	3102 3	164 9	N	149	178 1				159
07	4433 X	2890	-0-	-1543	-0-	2746 3	144 9	N	131	176 1				114
08	3534 X	2573	-0-	-961	-0-	2421 3	152 9	N	138					252
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177 1				75
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT					75

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 #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	1783	3	416	9	Y	378	542	1	115
06	2400 X	1921	-0-	-479	-0-	1536	3	385	9	Y	350	178	1	287
07	2046 X	1775	-0-	-271	-0-	1420	3	355	9	Y	323	360	1	250
08	2201 X	2025	-0-	-176	-0-	1647	3	378	9	Y	344	356	1	238
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1602	3	359	9	Y	326	352	1	212
10	2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1609	3	369	9	Y	335	360	1	187
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
05	1085 N	900	-0-	-185	-0-	764	3	136	9	N	124			258
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	294	3	72	9	N	65	179	1	144
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	232	3	68	9	N	62			206
08	899 N	342	-0-	-557	-0-	286	3	56	9	N	51			257
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	178	1	79
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			79
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
05	15407 X	14063	-0-	-1344	-0-	13467	3	596	9	N	542	539	1	259
06	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	18028	3	538	9	N	489	362	1	386
07	15407 X	9565	-0-	-5842	-0-	9126	3	439	9	N	399	541	1	244
08	15004 X	14401	-0-	-603	-0-	13847	3	554	9	N	504	534	1	214
09	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11437	3	318	9	N	289	365	1	138
10	19189 X	15697	-0-	-3492	-0-	14946	3	751	9	N	683	542	1	279
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
05	868 N	531	-0-	-337	-0-	530	3	1	9	N	1	355	1	190
06	660 N	73	-0-	-587	-0-	73	3			N	-0-			190
07	434 N	83	-0-	-351	-0-	83	3			N	-0-			190
08	527 N	55	-0-	-472	-0-	55	3			N	-0-			190
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			190
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			190
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			72
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			72
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7	9	N	6			78
08	90 X	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			80
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			119
06	120 X	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-			119
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	706	3	51	9	N	46			165
08	124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-			165
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			165
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			165
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			112
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			112
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	65	3	33	9	N	30			142
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	30	3	10	9	N	9			151
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			151
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			151

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921 X	5584	-0-	-337	-0-	5264 3	320 9	N	291	359 1			186
06	5640 X	4592	-0-	-1048	-0-	4307 3	285 9	N	259	179 1			266
07	5673 X	4657	-0-	-1016	-0-	4376 3	281 9	N	255	355 1			166
08	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	5028 3	300 9	N	273	177 1			262
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4894 3	292 9	N	265	361 1			166
10	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	5031 3	306 9	N	278	183 1			261
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1903 3	439 9	N	399	351 1			296
06	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2580 3	405 9	N	368	358 1			306
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2028 3	278 9	N	253	353 1			206
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1824 3	322 9	N	293	177 1			322
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1549 3	266 9	N	242	361 1			203
*10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1293 3	241 9	N	219	178 1			244
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1263 3	188 9	N	171	178 1			164
06	1800 N	1229	-0-	-571	-0-	1046 3	183 9	N	166	179 1			151
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1297 3	205 9	N	186	176 1			161
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1265 3	199 9	N	181	176 1			166
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1228 3	194 9	N	176	179 1			163
10	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1216 3	204 9	N	185	184 1			164
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5705 3	332 9	N	302	357 1			261
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	8613 3	578 9	N	525	542 1			244
07	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	8661 3	773 9	N	703	711 1			236
08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8385 3	752 9	N	684	714 1			206
09	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8111 3	746 9	N	678	716 1			168
*10	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8295 3	727 9	N	661	537 1			292
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	6116 3	1696 9	N	1542	1621 1			348
06	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	7874 3	1477 9	N	1343	1255 1			436
07	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	7375 3	1373 9	N	1248	1262 1			422
08	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	7547 3	1357 9	N	1234	1435 1			221
09	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	7102 3	1304 9	N	1185	1070 1			336
*10	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	6996 3	1265 9	N	1150	1072 1			414
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
05	10044 X	9453	-0-	-591	-0-	8875 3	578 9	N	525	544 1			329
06	8280 X	6538	-0-	-1742	-0-	6165 3	373 9	N	339	359 1			309
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8435 3	568 9	N	516	542 1			283
08	9455 X	7912	-0-	-1543	-0-	7369 3	543 9	N	494	363 1			414
09	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	6907 3	494 9	N	449	537 1			326
10	9455 X	6972	-0-	-2483	-0-	6565 3	407 9	N	370	387 1			309
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
05	17019 X	16041	-0-	-978	-0-	15548 3	493 9	N	448	535 1			131
06	16680 X	14901	-0-	-1779	-0-	14485 3	416 9	N	378	356 1			153
07	17236 X	14642	-0-	-2594	-0-	14204 3	438 9	N	398	358 1			193
08	17236 X	16310	-0-	-926	-0-	15894 3	416 9	N	378	353 1			218
09	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	14281 3	393 9	N	357	354 1			221
10	16027 X	15350	-0-	-677	-0-	14965 3	385 9	N	350	355 1			216

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5208 X	3164	-0-	-2044	-0-	2669	3	495	9	N	450	359	1		274
06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	2697	3	433	9	N	394	357	1		311
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2536	3	413	9	N	375	533	1		153
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	2960	3	458	9	N	416	355	1		214
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2560	3	442	9	N	402	357	1		259
10	3224 X	2926	-0-	-298	-0-	2511	3	415	9	N	377	360	1		276
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
05	21037 X	21037	-0-	-0-	-0-	20109	3	928	9	N	844	900	1		223
06	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	18515	3	723	9	N	657	709	1		171
07	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	10569	3	658	9	N	598	535	1		234
08	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	12966	3	710	9	N	645	540	1		339
09	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	13922	3	666	9	N	605	713	1		231
*10	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	8849	3	694	9	N	631	544	1		318
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
05	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	8779	3	552	9	N	502	723	1		354
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	630	3	32	9	N	29	177	1		206
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2178	3	185	9	N	168	176	1		198
08	372 X	288	-0-	-84	-0-	287	3	1	9	N	1				199
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5345	3	10	9	N	9				208
*10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-				208
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
05	5642 X	4553	-0-	-1089	-0-	3895	3	658	9	N	598	360	1		542
06	4740 X	4345	-0-	-395	-0-	3670	3	675	9	N	614	893	1		263
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3820	3	653	9	N	594	709	1		148
08	4557 X	3633	-0-	-924	-0-	3048	3	585	9	N	532	537	1		143
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2532	3	550	9	N	500	533	1		110
10	4557 X	3067	-0-	-1490	-0-	2476	3	591	9	N	537	363	1		284
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
05	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	5484	3	802	9	N	729	901	1		347
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5132	3	703	9	N	639	722	1		264
07	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5656	3	794	9	N	722	714	1		272
08	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5513	3	762	9	N	693	711	1		254
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5211	3	724	9	N	658	716	1		196
10	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	5364	3	780	9	N	709	539	1		366
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2410	3	823	9	N	748	898	1		139
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2255	3	950	9	N	864	715	1		288
07	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	1899	3	912	9	N	829	896	1		221
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2322	3	969	9	N	881	889	1		213
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2132	3	887	9	N	806	891	1		128
*10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2240	3	915	9	N	832	711	1		249
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
05	3906 X	2493	-0-	-1413	-0-	2179	3	314	9	N	285	357	1		166
06	3120 X	2632	-0-	-488	-0-	2334	3	298	9	N	271	183	1		254
07	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	2395	3	260	9	N	236	354	1		136
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2387	3	276	9	N	251	174	1		213
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2241	3	252	9	N	229	356	1		86
10	2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2126	3	250	9	N	227	182	1		131

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	24025 X	19307	-0-	-4718	-0-	18540 3	767 9	N	697	361 1			499
06	23250 X	14283	-0-	-8967	-0-	13758 3	525 9	N	477	717 1			259
07	22878 X	17864	-0-	-5014	-0-	17101 3	763 9	N	694	542 1			411
08	22878 X	14657	-0-	-8221	-0-	13911 3	746 9	N	678	898 1			191
09	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	11720 3	701 9	N	637	537 1			291
10	19313 X	12447	-0-	-6866	-0-	11821 3	626 9	N	569	543 1			317
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
05	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	3462 3	407 9	N	370	577 1			209
06	4140 X	3504	-0-	-636	-0-	3142 3	362 9	N	329	394 1			144
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3341 3	410 9	N	373	193 1			324
08	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3109 3	343 9	N	312	370 1			266
09	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3101 3	366 9	N	333	360 1			239
10	3875 X	3454	-0-	-421	-0-	3104 3	350 9	N	318	406 1			151
LINN OPERATING, INC. 501545													
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 1			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	P&A COND	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													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	197 1			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59				107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76				183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72				255
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	187 1			146
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				146
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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) FORT APACHE ENERGY, INC. CASTRO GAS UNIT #2				25651 327 277908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS										
WELL #:				4-C	RRCID ->	172468	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL	DEPTH	9099	PERF.	8487	-	8490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
DOUBLE BAYOU (FRIO 14) FORT APACHE ENERGY, INC. TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT				25651 444 277908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS										
WELL #:				1	RRCID ->	275360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9014	-	9016					
05	2046 #	1499	-0-		-547	-0-		1499	2		N	-0-								166
06	4432 R	4432	-0-		-0-	-0-		4432	2		N	-0-								166
07	3503 #	2487	-0-		-1016	-0-		2487	2		N	-0-								166
08	3503 #	-0-	-0-		-3503	-0-					N	-0-								166
*09	3751 R	3751	-0-		-0-	-0-		3751	2		N	-0-								166
*10	10349 R	10349	-0-		-0-	-0-		10349	2		N	-0-								166
DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) FORT APACHE ENERGY, INC. CASTRO GAS UNIT #2				25651 666 277908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS										
WELL #:				4-T	RRCID ->	172469	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL	DEPTH	9099	PERF.	8720	-	8724					
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD) QUAIL CREEK OIL CORPORATION AR&S DRAKES BRANCH FEE				26058 780 684517	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER										
WELL #:				2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL	DEPTH	6463	PERF.	4990	-	5100					
05	1178 N	1085	-0-		-93	-0-		167	1	918	2	N	-0-							-0-
06	1020 N	893	-0-		-127	-0-		893	2		N	-0-								-0-
07	1023 N	600	-0-		-423	-0-		49	1	551	2	N	-0-							-0-
08	1085 N	898	-0-		-187	-0-		113	1	785	2	N	-0-							-0-
09	900 N	895	-0-		-5	-0-		146	1	749	2	N	-0-							-0-
10	589 N	NO RPT	-0-		-589	-0-					N	NO RPT								-0-
DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) UNIT PETROLEUM COMPANY BP 'S'				26060 550 877099	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER										
WELL #:				1	RRCID ->	269158	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10638	-	10734					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-								-0-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)										26064 850 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										260681											
BP CATS BACK										WELL #: 1				RRCID -> 273643				COMPL. DATE 12/02/2013			
														TOTAL DEPTH 8950				PERF. 5351 - 5355			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05		578 R	578	-0-	-0-	-0-			389 1			186 3	Y			3			60		
									3 9												
06		540 #	390	-0-	-150	-0-			390 1				Y			-0-			60		
07		2922 R	2922	-0-	-0-	-0-			390 1			2532 3	Y			-0-			60		
08		3224 R	3224	-0-	-0-	-0-			404 1			2585 3	Y			214	10 1		264		
									235 9												
09		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-			205 1			256 5	Y			703	540 1		427		
									773 9												
10		2914 #	1285	-0-	-1629	-0-			320 1			50 3	Y			190			617		
									706 5			209 9									
DREWS LANDING (WILCOX CONS)										26099 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824											
MORIAN										WELL #: 1				RRCID -> 167128				COMPL. DATE 01/22/1998			
																		TOTAL DEPTH 11202			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-			81		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-			81		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-			81		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-			81		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-			81		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-			81		
HERMANN HOSPITAL ESTATE										WELL #: 1D				RRCID -> 174850				COMPL. DATE 08/09/1999			
																		TOTAL DEPTH 10964			
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-		
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-		
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-		
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-		
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-		
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-		
MORIAN										WELL #: 4				RRCID -> 225870				COMPL. DATE 02/18/2007			
																		TOTAL DEPTH 11508			
05		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-			3513 40	1 3		6037 79	2 9	N		72	204 1		102		
06		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-			3947 64	1 3		5443 61	2 9	N		55			157		
07		8866 X	6670	-0-	-2196	-0-			2101 38	1 3		4417 114	2 9	N		104	208 1		53		
08		9672 X	1840	-0-	-7832	-0-			784 24	1 3		1032 2	N			-0-			53		
09		9510 X	2633	-0-	-6877	-0-			1176 31	1 3		1417 9	2 9	N		8	1 1		60		
10		9827 X	2362	-0-	-7465	-0-			1016 34	1 3		1306 6	2 9	N		5			65		
MORIAN										WELL #: 3				RRCID -> 229931				COMPL. DATE 05/05/2007			
																		TOTAL DEPTH 13500			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			122		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			122		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			122		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			122		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			122		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			122		

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC																
MORIAN																
WELL #: 6													RRCID -> 232614			
COMPL. DATE 09/11/2007													TOTAL DEPTH 12228			
PERF.10644 - 10699																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	1245	1	2132	2	N	21	3	1			55
06	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	1339	1	1851	2	N	22					77
07	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	1028	1	2115	2	N	30	5	1			102
08	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	1340	1	1784	2	N	14	2	1			114
09	3300 X	2945	-0-	-355	-0-	1307	1	1597	2	N	25	4	1			135
10	3410 X	2781	-0-	-629	-0-	1196	1	1551	2	N	15					150
MORIAN													WELL #: 7			
RRCID -> 233276													COMPL. DATE 12/03/2007			
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 9998 - 10863			
05	7626 X	7160	-0-	-466	-0-	2039	1	4464	2	N	561	656	1			139
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	2614	1	4231	2	N	455	367	1			227
07	7626 X	7211	-0-	-415	-0-	1787	1	4772	2	N	551	656	1			122
08	7626 X	7083	-0-	-543	-0-	2536	1	3987	2	N	449	414	1			157
09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	2954	1	4291	2	N	575	471	1			261
10	7657 X	6971	-0-	-686	-0-	2486	1	3866	2	N	490	572	1			179
MORIAN													WELL #: 5			
RRCID -> 234041													COMPL. DATE 10/30/2007			
TOTAL DEPTH 12450													PERF.10298 - 10318			
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	13	2	N	-0-					82
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					82
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-					82
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	163	1	215	2	N	-0-					82
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	15	2	N	-0-					82
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	7					89
MORIAN													WELL #: 8			
RRCID -> 235136													COMPL. DATE 02/06/2008			
TOTAL DEPTH 12300													PERF.10162 - 12232			
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	11	3			N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	5					47

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824															
MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	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	4681 X	2161	-0-	-2520	-0-		772 1	1336 2			N	20	3 1				139
							31 3	22 9									
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		1944 1	2673 2			N	21					160
							55 3	23 9									
07	3472 X	2096	-0-	-1376	-0-		675 1	1371 2			N	12	2 1				170
							37 3	13 9									
08	3472 X	2794	-0-	-678	-0-		1065 1	1553 2			N	105	212 1				63
							60 3	116 9									
09	3690 X	2278	-0-	-1412	-0-		994 1	1212 2			N	18	3 1				78
							52 3	20 9									
10	3813 X	1803	-0-	-2010	-0-		757 1	977 2			N	6					84
							62 3	7 9									

MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388							
05	4216 X	3148	-0-	-1068	-0-		1117 1	1959 2			N	44	7 1				144
							24 3	48 9									
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		1618 1	2259 2			N	41					185
							47 3	45 9									
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		1203 1	2617 2			N	99	209 1				75
							35 3	109 9									
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		1712 1	2316 2			N	44	7 1				112
							59 3	48 9									
09	3960 X	3646	-0-	-314	-0-		1590 1	1961 2			N	44	7 1				149
							47 3	48 9									
10	4092 X	3454	-0-	-638	-0-		1431 1	1907 2			N	55					204
							55 3	61 9									

LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562							
05	13206 X	13016	-0-	-190	-0-		4692 1	8138 2			N	136	216 1				147
							36 3	150 9									
06	12780 X	11717	-0-	-1063	-0-		4838 1	6719 2			N	98					245
							52 3	108 9									
07	13268 X	12479	-0-	-789	-0-		4022 1	8285 2			N	121	212 1				154
							39 3	133 9									
08	13268 X	12935	-0-	-333	-0-		5383 1	7310 2			N	158	218 1				94
							68 3	174 9									
09	12840 X	10880	-0-	-1960	-0-		4804 1	5899 2			N	116	18 1				192
							49 3	128 9									
10	13020 X	10945	-0-	-2075	-0-		4670 1	6104 2			N	96	193 1				95
							65 3	106 9									

DRY CREEK (6860) HOWARD EXPLORATION, INC. J.A. VICKERS														
		26204 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
		405950												
		WELL #: 6		RRCID -> 271048		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6987 - 6989						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DUBINA, W. (OAKVILLE 500) EASTEX INJECTION, INC. POKLUDA														
		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
		239237												
		WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAINOSEK														
		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUFFY (FRI0 5550) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY														
		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		216748												
		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUFFY (5370) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.														
		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		216748												
		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUFFY (5370)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404														
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY (4150)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)														
M & S EXPLORATION														
WADDELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
DUNCAN, SOUTH (7150)														
M & S EXPLORATION														
WADDELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF. 11578 - 11597														
05	12555 X	8218	-0-	-4337	-0-	8151	2	67	9	N	61			292
06	12150 X	8978	-0-	-3172	-0-	8919	2	59	9	N	54	172	1	174
07	11191 X	10081	-0-	-1110	-0-	10007	2	74	9	N	67			241
08	11191 X	8924	-0-	-2267	-0-	8862	2	62	9	N	56	175	1	122
09	9720 X	8592	-0-	-1128	-0-	8535	2	57	9	N	52			174
10	10075 X	8605	-0-	-1470	-0-	8530	2	75	9	N	68			242
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11458 - 11469														
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	9	Y	24			56
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	14	1	42
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	Y	14	36	1	20
08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2949	2	62	9	Y	56	38	1	38
*09	2520 X	1921	-0-	-599	-0-	1895	2	26	9	Y	24	48	1	14
10	2821 X	2183	-0-	-638	-0-	2163	2	20	9	Y	18			32

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6789 X	4667	-0-	-2122	-0-	765 1	3654 2	N	225	177 1			160
06	5520 X	4361	-0-	-1159	-0-	248 9	740 1	3431 2	N	173	178 1		155
07	5208 X	4494	-0-	-714	-0-	190 9	754 1	3476 2	N	240	177 1		218
08	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	264 9	765 1	3333 2	N	194	172 1		240
09	4980 X	4151	-0-	-829	-0-	213 9	740 1	3210 2	N	183	178 1		245
10	4681 X	4103	-0-	-578	-0-	201 9	765 1	3155 2	N	166	184 1		227
						183 9							
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082													
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540													
05	2480 N	2158	-0-	-322	-0-	369 1	1710 2	Y	72	59 1			69
06	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	79 9	463 1	1709 2	Y	50	64 1		55
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	55 9	477 1	1827 2	Y	67	59 1		63
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	74 9	446 1	1908 2	Y	64	65 1		62
09	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279	70 9	448 1	1774 2	Y	52	60 1		54
10	DLQ G-10	2296	-0-	2296	4575	57 9	412 1	1810 2	Y	67	64 1		57
						74 9							
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) EXPRO ENGINEERING, INC. SANTOS-LEWIS GU														
//CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
//CONT.// 257082														
WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	739	1	8417	2	N	158	173	1	161
						174	9							
06	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	717	1	8262	2	N	131	178	1	114
						144	9							
07	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	726	1	8212	2	N	156	181	1	89
						172	9							
08	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	732	1	8377	2	N	164	177	1	76
						180	9							
*09	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	719	1	7591	2	N	151	180	1	47
						166	9							
*10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	736	1	6948	2	N	124			171
						136	9							
ALLEGRO-BUCKEYEE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	0 X	-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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307														
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	Y	35	28	1	41
						39	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	Y	29	38	1	32
						32	9							
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	152	2	Y	29	25	1	36
						32	9							
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	31	32	1	35
						34	9							
09	DLQ G-10	219	-0-	219	219	38	1	151	2	Y	27	31	1	31
						30	9							
10	DLQ G-10	220	-0-	220	439	34	1	151	2	Y	32	31	1	32
						35	9							
LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564														
05	3844 X	3608	-0-	-236	-0-	622	1	2885	2	Y	92	75	1	70
						101	9							
06	3720 X	2291	-0-	-1429	-0-	477	1	1763	2	Y	46	59	1	57
						51	9							
07	4464 X	2216	-0-	-2248	-0-	444	1	1703	2	Y	63	55	1	65
						69	9							
08	4464 X	2899	-0-	-1565	-0-	537	1	2294	2	Y	62	64	1	63
						68	9							
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	496	1	1963	2	Y	59	68	1	54
						65	9							
10	DLQ G-10	3176	-0-	3176	5700	574	1	2523	2	Y	72	69	1	57
						79	9							

DUNCAN SLOUGH (FRI0 CONS.) EXPRO ENGINEERING, INC. J.C. LEWIS			//CONT.// 26506 050 257082 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
					RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009				TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DUNCAN SLOUGH, S. (FRI0, LO.) ARCADIA OPERATING, LLC PIERCE EST. OIL & GAS INTS.			26510 500 477382 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
					RRCID -> 048189		COMPL. DATE 03/31/1970				TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336							
05	3906 #	3730	-0-	-176	-0-			3677	2	53	9	N	48					162
06	3690 #	3453	-0-	-237	-0-			3417	2	36	9	N	33					195
07	3924 R	3924	-0-	-0-	-0-			3874	2	50	9	N	45	178	1			62
08	3782 #	3693	-0-	-89	-0-			3658	2	35	9	N	32					94
*09	3828 R	3828	-0-	-0-	-0-			3774	2	54	9	N	49					143
*10	3947 R	3947	-0-	-0-	-0-			3774	2	173	9	N	157	192	1			108
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRI0 LO.) KRISTEN OIL AND GAS, INC. PIERCE ESTATES			26510 600 477382 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
					RRCID -> 051155		COMPL. DATE 09/03/1971				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116							
05	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-			24	1	1395	2	N	15					182
06	540 #	464	-0-	-76	-0-			18	1	434	2	N	11					193
07	2170 #	1870	-0-	-300	-0-			24	1	1833	2	N	12					205
08	1891 #	1856	-0-	-35	-0-			24	1	1821	2	N	10					215
*09	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-			30	1	2323	2	N	7					222
*10	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-			24	1	1960	2	N	10					232
DUNCAN SLOUGH, SW (FRI0 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST			26512 700 500221 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
					RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989				TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRI0, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.			26513 200 667907 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
					RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981				TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					164
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58

BASH UNIT			WELL #: A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
10	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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
LOW-END OIL LLC			510360					
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
LOW-END OIL LLC			510360					
KOASTAS, GEORGE			WELL #: 2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)														
LOW-END OIL LLC														
MARSHALL, A. B. FEE														
//CONT.// 26878 250					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 510360										CNTY: HARRIS				
WELL #: 30					RRCID -> 156112					COMPL. DATE 10/21/1995				
					TOTAL DEPTH 12400					PERF. 9050 - 9130				
M	0	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
05	1147	X	778	-0-	-369	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
06	1110	X	152	-0-	-958	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
07	2015	X	192	-0-	-1823	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
08	2015	X	549	-0-	-1466	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
*09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RJS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 272057				
					COMPL. DATE 07/07/2011					TOTAL DEPTH 9300				
					PERF. 9054 - 9079									
05	14B2	EXT	110	-0-	110	110	1			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	103	-0-	103	213	1			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	110	-0-	110	323	1			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	103	-0-	103	426	1			N	-0-			-0-
*09	532	X	106	-0-	-426	-0-	106	1		N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (8100)					26878 850					ASSOCIATED				
LOW-END OIL LLC					510360					ONE WELL				
BROOK, M. I.					WELL #: 2					RRCID -> 201402				
					COMPL. DATE 05/09/2003					TOTAL DEPTH 9350				
					PERF. 8040 - 8046									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	1	2	9	N	2		10
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	1	3	9	N	3		13
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	1	2	9	N	2		15
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	1	2	9	N	2		17
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	1	12	9	N	11		28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

DYNAMIC (FRI0 3700)					26909 190					NON-ASSOCIATED				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617					ONE WELL				
KALLAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 179413				
					COMPL. DATE 05/07/2011					TOTAL DEPTH 7715				
					PERF. 3640 - 3850									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)					26909 475					NON-ASSOCIATED				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926					ONE WELL				
DUNCAN					WELL #: 3					RRCID -> 182405				
					COMPL. DATE 02/16/2001					TOTAL DEPTH 13873				
					PERF. 12556 - 12811									
05	1984	#	1945	-0-	-39	-0-	75	1	1825	2	N	41	167	33
							45	9						
06	1920	#	1883	-0-	-37	-0-	75	1	1760	2	N	44		77
							48	9						
07	1984	#	1937	-0-	-47	-0-	75	1	1816	2	N	42		119
							46	9						
08	1984	#	1867	-0-	-117	-0-	1821	2	46	9	N	42	121	40
09	1920	#	1816	-0-	-104	-0-	75	1	1699	2	N	38		78
							42	9						
10	1953	#	1857	-0-	-96	-0-	75	1	1734	2	N	44		122
							48	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN				26909 480 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
				WELL #:	1	RRCID ->	215568	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL	DEPTH	17070	PERF.	16058	-	16378				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-		30	1	6990	2	N	28	366	1			181		
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-		31	9	6464	2	N	53	188	1			46		
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		58	9	3667	2	N	20					66		
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-		30	1	3621	2	N	8					74		
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-		9	9	5974	2	N	47					121		
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-		52	9	5360	2	N	26					147		
								29	9											
EVANS, S. LAVON LLSE MILLER				255456		RRCID ->		254918	COMPL. DATE		04/03/2007	TOTAL		DEPTH	17030	PERF.		16758	-	16784
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				606617		RRCID ->		185829	COMPL. DATE		06/17/2001	TOTAL		DEPTH	16265	PERF.		15824	-	15854
05	6665	X	6276	-0-	-389	-0-		764	1	5500	3	Y	11					25		
06	6450	X	5939	-0-	-511	-0-		12	9	5216	3	Y	11	18	1			18		
07	6479	X	6122	-0-	-357	-0-		12	9	5349	3	Y	8					26		
08	6386	X	6117	-0-	-269	-0-		764	1	5345	3	Y	14	20	1			20		
09	6060	X	5829	-0-	-231	-0-		9	9	5091	3	Y	8					28		
10	6262	X	5961	-0-	-301	-0-		757	1	5185	3	Y	18	23	1			23		
								20	9											
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE		02/05/2001	TOTAL		DEPTH	16018	PERF.		15149	-	15507
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BSE - DUNCAN "A"				WELL #:		1	RRCID ->	187023	COMPL. DATE		11/19/2001	TOTAL		DEPTH	16800	PERF.		15448	-	15492
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				12/27/2013		- PLUGGED				12/27/13										

DYNAMIC (WILCOX 15,150)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
FORGASON DEEP G.U.														
WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	21328 X	19289	-0-	-2039	-0-	1255 1	17987 3	Y	43					201
06	19680 X	18675	-0-	-1005	-0-	1205 1	17390 3	Y	73	163	1			111
07	20212 X	19024	-0-	-1188	-0-	1269 1	17712 3	Y	39					150
08	20212 X	19491	-0-	-721	-0-	1244 1	18200 3	Y	43					193
09	18900 X	17324	-0-	-1576	-0-	1148 1	16146 3	Y	27	168	1			52
10	19313 X	16944	-0-	-2369	-0-	1175 1	15669 3	Y	91					143
						100 9								
FORGASON DEEP GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525														
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770														
05	5549 X	5397	-0-	-152	-0-	658 1	4738 3	Y	1					3
06	5370 X	5220	-0-	-150	-0-	625 1	4593 3	Y	2	2	1			3
07	5456 X	5344	-0-	-112	-0-	667 1	4675 3	Y	2					5
08	5456 X	5354	-0-	-102	-0-	664 1	4689 3	Y	1	4	1			2
09	5220 X	5118	-0-	-102	-0-	640 1	4476 3	Y	2					4
10	5394 X	5198	-0-	-196	-0-	661 1	4535 3	Y	2	4	1			2
						2 9								
FORGASON DEEP UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
05	4030 X	3826	-0-	-204	-0-	251 1	3575 3	Y	-0-					13
06	3840 X	3666	-0-	-174	-0-	239 1	3424 3	Y	3	11	1			5
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	264 1	3669 3	Y	1					6
08	3906 X	3783	-0-	-123	-0-	243 1	3540 3	Y	-0-					6
09	3750 X	3625	-0-	-125	-0-	242 1	3383 3	Y	-0-	5	1			1
10	3937 X	3562	-0-	-375	-0-	249 1	3313 3	Y	-0-					1
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
05	4154 X	4084	-0-	-70	-0-	500 1	3571 3	Y	12					28
06	4020 X	3884	-0-	-136	-0-	469 1	3405 3	Y	9	20	1			17
07	4092 X	4016	-0-	-76	-0-	505 1	3500 3	Y	10					27
08	4092 X	4016	-0-	-76	-0-	501 1	3502 3	Y	12	20	1			19
09	3960 X	3784	-0-	-176	-0-	476 1	3299 3	Y	8					27
*10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	526 1	3575 3	Y	2	22	1			7
						2 9								

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 321

DYNAMIC (WILCOX 15,150) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// 606617 WELL #: 5		26909 480 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
						RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7223 X	6880	-0-	-343	-0-	835 3	1 9	6042	3	Y	3					9
06	6990 X	6393	-0-	-597	-0-	763 4	1 9	5626	3	Y	4	7	1			6
07	7037 X	6606	-0-	-431	-0-	821 3	1 9	5782	3	Y	3					9
08	6975 X	6735	-0-	-240	-0-	831 2	1 9	5902	3	Y	2	6	1			5
09	6660 X	6470	-0-	-190	-0-	805 10	1 9	5655	3	Y	9					14
10	6882 X	6531	-0-	-351	-0-	826 6	1 9	5699	3	Y	5	11	1			8
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203438	COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787						
05	13981 X	10959	-0-	-3022	-0-	1332 19	1 9	9608	3	Y	17					59
06	13530 X	12381	-0-	-1149	-0-	1481 20	1 9	10880	3	Y	18	43	1			34
07	14105 X	10294	-0-	-3811	-0-	1282 12	1 9	9000	3	Y	11					45
08	14105 X	8091	-0-	-6014	-0-	1000 12	1 9	7079	3	Y	11	33	1			23
09	13650 X	8302	-0-	-5348	-0-	1035 8	1 9	7259	3	Y	7					30
10	12803 X	10924	-0-	-1879	-0-	1386 17	1 9	9521	3	Y	15	25	1			20
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 209214	COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768						
05	18786 X	18537	-0-	-249	-0-	2258 22	1 9	16257	3	Y	20					48
06	18270 X	18039	-0-	-231	-0-	2167 17	1 9	15855	3	Y	15	35	1			28
07	18879 X	18092	-0-	-787	-0-	2264 17	1 9	15811	3	Y	15					43
08	18879 X	18576	-0-	-303	-0-	2306 17	1 9	16253	3	Y	15	32	1			26
09	18030 X	17157	-0-	-873	-0-	2150 19	1 9	14988	3	Y	17					43
*10	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	2392 15	1 9	16368	3	Y	14	35	1			22
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 10R	RRCID -> 209797	COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960						
05	4619 X	4349	-0-	-270	-0-	530 2	1 9	3817	3	Y	2					6
06	4470 X	4215	-0-	-255	-0-	506 3	1 9	3706	3	Y	3	4	1			5
07	4526 X	4378	-0-	-148	-0-	547 3	1 9	3828	3	Y	3					8
08	4495 X	4332	-0-	-163	-0-	536 3	1 9	3793	3	Y	3	6	1			5
09	4260 X	4022	-0-	-238	-0-	504 2	1 9	3516	3	Y	2					7
10	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	541 3	1 9	3712	3	Y	3	6	1			4

DYNAMIC (WILCOX 15,150)										26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										606617									
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010			
05	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	313	1	2214	3	Y	23							66
							25	9											
06	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	285	1	2060	3	Y	24	48	1					42
							26	9											
07	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	307	1	2116	3	Y	21							63
							23	9											
08	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	296	1	2057	3	Y	28	47	1					44
							31	9											
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	281	1	1929	3	Y	16							60
							18	9											
10	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	289	1	1949	3	Y	20	49	1					31
							22	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			
05	682	#	577	-0-	-105	-0-	170	1	407	2	N	-0-							-0-
06	690	#	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-							-0-
07	713	#	642	-0-	-71	-0-	170	1	472	2	N	-0-							-0-
08	713	#	669	-0-	-44	-0-	170	1	499	2	N	-0-							-0-
09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	170	1	597	2	N	-0-							-0-
*10	661	R	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	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			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774														
STATE TRACT 331			WELL #:		5ST	RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH 16301	PERF.16510 - 18135							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE TRACT 331			WELL #:		6	RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL	DEPTH 16190	PERF.15524 - 15680							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SAN LEON GAS UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL	DEPTH 16280	PERF.14916 - 14950							
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-	
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL	DEPTH 15913	PERF.16260 - 17110							
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE TRACT 331			WELL #:		7	RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL	DEPTH 16462	PERF.16146 - 16159							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 331			WELL #:		9	RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL	DEPTH 16700	PERF.15899 - 15991							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE TRACT 331			WELL #:		8	RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL	DEPTH 17355	PERF.17172 - 17182							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		94						Y	-0-					-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG)				//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.//	267774										
BLOW FISH GAS UNIT 329				WELL #:	2	RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL	DEPTH 16500	PERF.15527 - 15568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STATE TRACT 330 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL	DEPTH 16165	PERF.17004 - 17012			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SAN LEON GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 17150	PERF.16885 - 16895			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STATE TRACT 330				WELL #:	3	RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.16220 - 16648			
05	23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-						N	-0-	370 0		754
06	23160 X	-0-	-0-	-23160	-0-						N	104	74 0		784
07	23746 X	-0-	-0-	-23746	-0-						N	-0-			784
08	23126 X	8816	-0-	-14310	-0-	8684	2	132	9	N	120	120 0			784
09	T. A.	7840	-0-	7840	7840	7672	2	168	9	N	153	152 0			785
10	T. A.	37558	-0-	37558	45398	35883	2	1675	9	N	1523	1523 0			785
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL	DEPTH 15913	PERF.17006 - 17110			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774														
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF. 15421 - 15248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634														
05	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	899 46 9	1 2577 2	N	42					298
06	4080 X	2798	-0-	-1282	-0-	812 39 9	1 1947 2	N	35					333
07	4216 X	1953	-0-	-2263	-0-	812 17 9	1 1124 2	N	15					348
08	4216 X	1755	-0-	-2461	-0-	812 1 9	1 943 2	N	-0-	184 1	23 5			141
09	3420 X	1547	-0-	-1873	-0-	725 1 9	1 821 2	N	1					142
10	3534 X	2635	-0-	-899	-0-	870 6 9	1 1759 2	N	5					147
EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
M-P PETROLEUM, INC. 518671														
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745														
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964														
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTER (15120)														
TRI-C RESOURCES, LLC														
LEHRER														
27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
868622														
WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388														
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	
05	5301 X	5125	-0-	-176	-0-	91 1	5023 3	N	10				137	
06	5100 X	4758	-0-	-342	-0-	11 9	4654 3	N	13				150	
07	5270 X	4844	-0-	-426	-0-	90 1	4740 3	N	10				160	
08	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	14 9	4605 3	N	12				172	
09	4950 X	2840	-0-	-2110	-0-	93 1	2775 3	N	10				182	
10	5115 X	4659	-0-	-456	-0-	11 9	4555 3	N	10				192	
LEHRER														
WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
EASTER, S. (HEARTBREAK)														
JAMEX, INC.														
LEHRER "D"														
27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766														
05	3875 #	2359	-0-	-1516	-0-	340 1	1939 2	N	73	170 1			28	
06	3840 #	3746	-0-	-94	-0-	80 9	3248 2	N	127				155	
07	3968 #	3804	-0-	-164	-0-	358 1	3298 2	N	94	191 1			58	
08	3968 #	3850	-0-	-118	-0-	140 9	3307 2	N	97				155	
09	3750 #	3653	-0-	-97	-0-	403 1	3134 2	N	83	175 1			63	
10	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-	103 9							63	
LEHRER														
WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			87	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			87	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87	
EATON (MIOCENE 2000)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
EATON UNIT														
27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
781931														
WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000														
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EATON (MIOCENE 2100)													CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC													27372 500		NON-ASSOCIATED	
EATON UNIT													781931		RRCID -> 085671	
WELL #: 2													COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610	
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *													PERF. 2148 - 2400			
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *													EOM			
05 0 N -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-													BALANCE			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

EDNY DUKE (WILCOX 9000)													CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC													27700 600		NON-ASSOCIATED	
DUKE													300824		RRCID -> 087277	
WELL #: 1 A													COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132	
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *													PERF. 3400 - 3500			
05 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-													EOM			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

BAR M RANCH													CAPACITY		CNTY: POLK	
WELL #: 1													RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999	
TOTAL DEPTH 10770													PERF. 8928 - 8936			
05 3162 # 3086 -0- -76 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-													EOM			
05	3162 #	3086	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*10	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)													CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC													27700 700		NON-ASSOCIATED	
BAR M RANCH													300824		RRCID -> 177905	
WELL #: 2													COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400	
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *													PERF. 10540 - 10568			
05 0 # -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-													EOM			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

EGYPT (COOK MTN)													CAPACITY		CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													27807 075		NON-ASSOCIATED	
SCHMIDT													237926		RRCID -> 167086	
WELL #: 1													COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000	
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * *													PERF. 8528 - 8578			
05 558 X 429 -0- -129 -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-													EOM			
05	558 X	429	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	540 X	250	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	496 X	412	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	496 X	395	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	420 X	260	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

EGYPT (COOK MTN) FAULCONER, VERNON E., INC. NORTHINGTON				//CONT.//	27807 075 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996	TOTAL	DEPTH 12975	PERF. 8495	-	8532						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	-0-		330	1	2648	2	Y	37	61	1			62
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-		41	9	3819	2	Y	92	122	1			32
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-		101	9	2883	2	Y	62	62	1			32
08	3007 X	35	-0-	-2972	-0-	-0-		68	9	26	2	Y	-0-					32
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	-0-		9	1			Y	-0-					32
10	4402 X	164	-0-	-4238	-0-	-0-		38	1	125	2	Y	1					33
								1	9									
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL	DEPTH 8647	PERF. 8608	-	8618						
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-		360	1	2574	2	Y	88	113	1			115
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-		97	9	3192	2	Y	171	226	1			60
07	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	-0-		273	1	1699	2	Y	116	116	1			60
08	3038 X	2436	-0-	-602	-0-	-0-		188	9	1788	2	Y	34					94
09	3660 X	1816	-0-	-1844	-0-	-0-		193	1	1312	2	Y	22					116
10	3782 X	1303	-0-	-2479	-0-	-0-		128	9	986	2	Y	14					130
								611	1									
								37	9									
								480	1									
								24	9									
								302	1									
								15	9									
VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #:	5	RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL	DEPTH 8700	PERF. 8358	-	8380						
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	-0-		558	1	5810	2	N	56					163
06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	-0-		62	9	4702	2	N	38					201
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	-0-		42	9	5255	2	N	33	178	1			56
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	-0-		900	1	5341	2	N	36					92
09	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	-0-		36	9	4972	2	N	31					123
*10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-		40	9	5189	2	N	45					168
								780	1									
								34	9									
								900	1									
								50	9									
MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL	DEPTH 8766	PERF. 8486	-	8552						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EGYPT (FIRST WILCOX)													27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP													521516					
DUNCAN, G. C.													WELL #: 1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11150 - 11181	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-				68			
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	313	2	26	9	N	24				92			
07	248 #	182	-0-	-66	-0-	162	2	20	9	N	18				110			
08	217 #	211	-0-	-6	-0-	200	2	11	9	N	10				120			
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	603	2	17	9	N	15				135			
10	341 #	171	-0-	-170	-0-	158	2	13	9	N	12				147			
EGYPT (FRIO 4700)													27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
XTO ENERGY INC.													945936					
DUNCAN "B"													WELL #: 5	RRCID -> 175534	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 4578 - 4584	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	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 #: 1	RRCID -> 246617	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 2628 - 2644	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 2650 - 2670	
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	50	1	240	2	N	-0-				-0-			
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	50	1	171	2	N	-0-				-0-			
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	-0-				-0-			
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	50	1	219	2	N	-0-				-0-			
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	N	-0-				-0-			
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	N	-0-				-0-			
EGYPT (3800)													27807 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.													341468					
ANDERSON													WELL #: 8	RRCID -> 209012	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3972 - 3976	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
EGYPT (7200)													27807 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
XTO ENERGY INC.													945936					
DUNCAN "B"													WELL #: 4	RRCID -> 068529	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 7512	PERF. N/A	
05	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	150	1	1193	3	N	-0-				-0-			
06	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	115	1	1117	3	N	-0-				-0-			
07	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	118	1	1095	3	N	-0-				-0-			
08	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	119	1	1052	3	N	-0-				-0-			
*09	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	139	1	1140	3	N	-0-				-0-			
10	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	130	1	1067	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	1488	#	1254	-0-	-234	-0-	50	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1440	#	1328	-0-	-112	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			-0-
07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1271	#	1253	-0-	-18	-0-	50	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	1364	#	1328	-0-	-36	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			-0-

ANDERSON			WELL #:		2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL	DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664	
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			-0-

ANDERSON			WELL #:		9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	617	3	164	9	N	149	182	1			139
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	594	3	149	9	N	135	177	1			97
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	606	3	157	9	N	143					240
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	621	3	161	9	N	146	180	1			206
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	603	3	158	9	N	144	179	1			171
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	617	3	166	9	N	151	181	1			141

ELAM				WELL #:	2	RRCID -> 128378	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL	DEPTH 10682	PERF. 9842	- 9928						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE				WELL #:	1	RRCID -> 144980	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9559	- 9603						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (YEGUA)														
GRAND RESOURCES, INC.														
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1139	2	267	9	N	243	178	1	247
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1091	2	263	9	N	239	175	1	311
07	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1155	2	198	9	N	180	355	1	136
08	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1075	2	261	9	N	237	187	1	186
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1108	2	257	9	N	234	175	1	245
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1134	2	268	9	N	244	183	1	306
HILCORP ENERGY COMPANY														
POPP, E. J. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSINA														
WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KUEHNLE														
WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POPP, E. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152														
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1054	3	130	9	N	118	186	1	128
06	1200 N	5	-0-	-1195	-0-	5	3			N	-0-			128
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			128
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			128
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

EL CAMPO (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY POPP, E. J.			//CONT.// WELL #:		27923 100 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176386		CAPACITY COMPL. DATE 11/10/1999				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-		1009	3	83	9	N	75					206
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-		920	3	97	9	N	88					294
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	-0-		965	3	70	9	N	64	178	1			180
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		1048	3	109	9	N	99					279
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		995	3	96	9	N	87	187	1			179
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		989	3	117	9	N	106	178	1			107

KUEHNLE			WELL #:		3	RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001				TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078							
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KUEHNLE			WELL #:		4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170							
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	-0-		9920	3	529	9	N	481	554	1			148
06	9990	X	9877	-0-	-113	-0-	-0-		9390	3	487	9	N	443	376	1			215
07	10323	X	10283	-0-	-40	-0-	-0-		9784	3	499	9	N	454	550	1			119
08	10323	X	10209	-0-	-114	-0-	-0-		9718	3	491	9	N	446	374	1			191
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	-0-		9447	3	507	9	N	461	561	1			91
*10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-		9690	3	514	9	N	467	371	1			187

KUEHNLE			WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005				TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092							
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-		148	3			N	-0-					27
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	-0-		143	3			N	-0-					27
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	-0-		141	3			N	-0-					27
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	3			N	-0-					27
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-					27
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	-0-		153	3			N	-0-					27

ELAM			WELL #:		3	RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920							
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-		3260	3	314	9	N	285	368	1			115
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-		2995	3	288	9	N	262	178	1			199
07	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	-0-		2973	3	264	9	N	240	182	1			257
08	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	-0-		2949	3	279	9	N	254	356	1			155
09	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	-0-		2831	3	257	9	N	234	182	1			207
10	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	-0-		2985	3	277	9	N	252	361	1			98

EDWIN J. POPP GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196							
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		284	3	57	9	N	52					190
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	-0-		243	3	42	9	N	38	176	1			52
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		263	3	56	9	N	51					103
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	-0-		161	3	43	9	N	39					142
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	-0-		150	3	50	9	N	45					187
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	-0-		157	3	42	9	N	38					225

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						21
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							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						26
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							
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	N	20	178	1						50
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	234	3	21	9	N	19								69
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	260	3	25	9	N	23								92
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	262	3	20	9	N	18								110
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	264	3	22	9	N	20								130
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294	3	25	9	N	23								153
WATZ				WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10025 - 10282							
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1620	3	57	9	N	52								149
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1505	3	127	9	N	115	176	1						88
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1633	3	56	9	N	51								139
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1578	3	58	9	N	53								192
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1532	3	103	9	N	94	180	1						106
10	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1574	3	61	9	N	55								161
NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10092 - 10208							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

EL CAMPO, NE (YEGUA)				//CONT.//	27927 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
PETRODOME OPERATING, LLC					660286														
BROOKS				WELL #:	1	RRCID -> 256689				COMPL. DATE 10/12/2009				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					10/09/2015	- PLUGGED 10/09/2015													
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	12	RRCID -> 070867				COMPL. DATE 12/20/1976				TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID -> 070868				COMPL. DATE 10/15/1976				TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			//CONT.// //CONT.// WELL #:			27964 255 863725 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
							RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430	- 11470				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:			27964 650 863725 9	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
							RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796	- 11828				
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			WELL #:			27964 700 863725 16	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
							RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058	- 12186				
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #:			27964 730 863725 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
							RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A					
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 278352	COMPL. DATE 01/05/2015				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	61106	-0-	61106	61106	58024	2	3082	9	N	2802	2417	1	1	8	384
02	0	80945	-0-	80945	142051	76531	2	4414	9	N	4013	3981	1			416
03	6750	56985	-0-	50235	192286	54029	2	2956	9	N	2687	2801	1			302
04	7500	38528	-0-	31028	223314	36663	2	1865	9	N	1695	1785	1	1	8	211
05	7750	31584	-0-	23834	247148	30140	2	1444	9	N	1313	1244	1			280
06	7500	24539	-0-	17039	264187	23208	2	1331	9	N	1210	1410	1	2	8	78
07	7750	22684	-0-	14934	279121	21548	2	1136	9	N	1033	1039	1			72
08	7750	20551	-0-	12801	291922	19603	2	948	9	N	862	859	1			75
09	7500	27937	-0-	20437	312359	26578	2	1359	9	N	1235	1045	1			265
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	304609					N	NO RPT					265

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)				28449 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984										
ELLIOTT, B. P.				WELL #:	RRCID ->	265561	COMPL.	DATE	12/19/2011	TOTAL	DEPTH	8231	PERF.	7252 - 7257
05	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	372	1	2584	2	N	7			193
06	3270 #	762	-0-	-2508	-0-	54	1	705	2	N	3			196
07	3379 #	2406	-0-	-973	-0-	75	1	2307	2	N	22	163	1	55
08	3379 #	2487	-0-	-892	-0-	93	1	2388	2	N	5			60
09	3000 #	347	-0-	-2653	-0-	90	1	255	2	N	2			62
10	2976 #	2878	-0-	-98	-0-	372	1	2498	2	N	7			69

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		
05	58926	X	58926	-0-	-0-	-0-	748	1	58078	2	N	91	170	1	43
06	55723	X	55723	-0-	-0-	-0-	100	9	54937	2	N	77			120
07	62792	X	62792	-0-	-0-	-0-	701	1	61968	2	N	66	101	1	85
08	56376	X	56376	-0-	-0-	-0-	85	9	55742	2	N	69	64	1	90
09	52230	X	22233	-0-	-29997	-0-	73	9	21912	2	N	33	76	1	47
10	53971	X	31762	-0-	-22209	-0-	558	1	31263	2	N	40			87

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) SAMSON EXPLORATION, LLC LEE, ANNA GU				28785 450 744835 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CHAMBERS		
				WELL #:	RRCID ->	276050	COMPL.	DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	14453	PERF.14904	- 14952
05	85963	1633	-0-	-84330	-0-	819 198 9	1	616	2	N	180	188	1	93
06	83190	4554	-0-	-78636	-0-	900 519 9	1	3135	2	N	472	310	1	255
07	85963	2988	-0-	-82975	-0-	917 294 9	1	1777	2	N	267	466	1	56
08	6985 R	6985	-0-	-0-	-0-	1017 590 9	1	5378	2	N	536	432	1	160
09	4140 N	3847	-0-	-293 B	-0-	952 355 9	1	2540	2	N	323	281	1	202
*10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	1250 552 9	1	6833	2	N	502	542	1	162

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) //CONT.// 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835															
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 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	EOM BALANCE
05	410962	149945	-0-	-261017	-0-	1926 1455 9	146564 2	N	1323	1398 1					137
06	151110	151110	-0-	-0-	-0-	1789 1484 9	147837 2	N	1349	1376 1					110
07	158306	158306	-0-	-0-	-0-	1837 1536 9	154933 2	N	1396	1241 1					265
08	157541	157541	-0-	-0-	-0-	1786 1418 9	154337 2	N	1289	1321 1					233
09	152790	151055	-0-	-1735 B	-1735	1562 1304 9	148189 2	N	1185	1255 1					163
10	157883 X	148116	-0-	-9767	-0-	1887 1285 9	144944 2	N	1168	1184 1					147
ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374															
05	26567 #	24876	-0-	-1691	-0-	24845 2	31 9	N	28	158 1					58
06	25710 #	23504	-0-	-2206	-0-	23436 2	68 9	N	62						120
07	26567 #	23691	-0-	-2876	-0-	23691 2		N	-0-						120
08	25730 #	23611	-0-	-2119	-0-	23611 2		N	-0-						120
09	24390 #	22575	-0-	-1815	-0-	22503 2	72 9	N	65						185
10	24862 #	24302	-0-	-560	-0-	24266 2	36 9	N	33	146 1					72
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356															
05	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2579 2	11 9	N	10						42
06	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-						42
07	2201 #	1739	-0-	-462	-0-	1730 2	9 9	N	8						50
08	2604 #	1843	-0-	-761	-0-	1835 2	8 9	N	7						57
09	2520 #	2046	-0-	-474	-0-	1941 2	105 9	N	95						152
10	2604 #	1935	-0-	-669	-0-	1834 2	101 9	N	92	137 1					107
ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	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	
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N		3				23
06	1740 #	1577	-0-	-163	-0-	1571	2	6	9	N		5				28
07	1798 #	1745	-0-	-53	-0-	1737	2	8	9	N		7				35
08	1829 #	1096	-0-	-733	-0-	1093	2	3	9	N		3				38
09	1770 #	1092	-0-	-678	-0-	1088	2	4	9	N		4				42
10	1829 #	1114	-0-	-715	-0-	1113	2	1	9	N		1				43

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	
05	4278 #	3682	-0-	-596	-0-	3649	2	33	9	N		30				173
06	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	4258	2	43	9	N		39				212
07	5022 #	2658	-0-	-2364	-0-	2641	2	17	9	N		15	177	1		50
08	5022 #	3411	-0-	-1611	-0-	3376	2	35	9	N		32				82
09	4860 #	1559	-0-	-3301	-0-	1541	2	18	9	N		16				98
*10	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	4805	2	52	9	N		47				145

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	
05	2542 #	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N		-0-				277
06	2370 #	1358	-0-	-1012	-0-	1358	3			N		-0-				277
07	2449 #	1698	-0-	-751	-0-	1698	3			N		-0-				277
08	2449 #	594	-0-	-1855	-0-	572	3	22	9	N		20	172	1		125
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N		-0-				125
10	1953 #	53	-0-	-1900	-0-	53	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

LEHRER				WELL #:	1	RRCID ->	242435	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3125	-	3138	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N		-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

BEANE				WELL #:	1	RRCID ->	265913	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3211	-	3213	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

ENGLEHART (3400)															CNTY: COLORADO																								
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.																																							
FROST HEIRS																																							
WELL #: 1															RRCID -> 242428					COMPL. DATE 06/12/2008					TOTAL DEPTH 3800					PERF. 3406 - 3407									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
05		4433 #	2344	-0-	-2089	-0-			194	1	2150	2	N	-0-				-0-																					
06		3000 #	2768	-0-	-232	-0-			264	1	2504	2	N	-0-				-0-																					
07		3100 #	2359	-0-	-741	-0-			345	1	2014	2	N	-0-				-0-																					
08		2604 #	1609	-0-	-995	-0-			238	1	1371	2	N	-0-				-0-																					
09		2889 R	2889	-0-	-0-	-0-			600	1	2289	2	N	-0-				-0-																					
10		2852 #	2759	-0-	-93	-0-			600	1	2159	2	N	-0-				-0-																					
CLIPSON/HOLMES															WELL #: 1					RRCID -> 265862					COMPL. DATE 06/01/2011					TOTAL DEPTH 3600					PERF. 3339 - 3341				
05		5549	1478	-0-	-4071	-0-			123	1	1355	2	N	-0-				-0-																					
06		5370	-0-	-0-	-5370	-0-							N	-0-				-0-																					
07		5177 #	634	-0-	-4543	-0-			64	1	570	2	N	-0-				-0-																					
08		3534 #	359	-0-	-3175	-0-			28	1	331	2	N	-0-				-0-																					
09		1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-							N	-0-				-0-																					
10		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-							N	-0-				-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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				153																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				153																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				153																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				153																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				153																					
10	14B2	EXT	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				44																					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				44																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				44																					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				44																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				44																					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				44																					
ESPERSON DOME															29375 001					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIBERTY									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															430368																								
DAVIS, THOMAS E. ESTATE															WELL #: 23					RRCID -> 105294					COMPL. DATE 02/25/1941					TOTAL DEPTH 8213					PERF. 7740 - 7953				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				-0-																					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					
DAVIS, THOMAS E. ESTATE															WELL #: 29					RRCID -> 105295					COMPL. DATE 12/30/1941					TOTAL DEPTH 8859					PERF. 7750 - 7780				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					
06		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	11	9	Y	-0-		6	1	4																					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		2	1	2																					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		1	1	1																					
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-		1	1	-0-																					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-																					

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH		9583 PERF. 8760 - 8776			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH		8406 PERF. 8124 - 8142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH		8722 PERF. 7700 - 8050	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 1829 - 1839	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 8200 - 8510	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH		8677 PERF. 7878 - 8542	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			4
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	13	1	61	2	Y	-0-				4
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	2	Y	-0-	3	1		1
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-				1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-				1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	2	Y	-0-				1

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368														
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 3	RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH	6542	PERF. 6415 -	6480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	191	-0-	-0-	-26	-0-			14 51	1 9	126 2	Y	46	47 1				8
06	210 N	135	-0-	-0-	-75	-0-			17 35	1 9	83 2	Y	32	32 1				8
07	217 N	18	-0-	-0-	-199	-0-			4 1		14 2	Y	-0-	7 1				1
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	1 1				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239 -	7247						
05	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					86
06	120 X	-0-	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					86
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		29 2	N	-0-					86
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		14 2	N	-0-					86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
*10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		28 2	N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH	6249	PERF. 5768 -	5778						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2261 -	2264						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6331 -	6580						
05	558 N	334	-0-	-0-	-224	-0-			34 2	1 9	298 2	Y	2	4 1				2
06	390 N	252	-0-	-0-	-138	-0-			44 1		208 2	Y	-0-	1 1				1
07	558 N	202	-0-	-0-	-356	-0-			45 1		157 2	Y	-0-					1
08	341 N	139	-0-	-0-	-202	-0-			34 1		105 2	Y	-0-	1 1				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-			45 6	1 9	367 2	Y	5	3 1				2
10	217 N	172	-0-	-0-	-45	-0-			29 1	1 9	142 2	Y	1	1 1				2

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1340 -	1343						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESPERSON DOME				//CONT.//	29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368														
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	465 N	313	-0-	-152	-0-			42	1	271	2	Y	-0-					-0-	
06	690 N	465	-0-	-225	-0-			80	1	381	2	Y	-0-	4	2	1		2	
								4	9										
07	589 N	242	-0-	-347	-0-			53	1	189	2	Y	-0-		2	1		-0-	
08	310 N	252	-0-	-58	-0-			61	1	191	2	Y	-0-					-0-	
09	480 N	380	-0-	-100	-0-			41	1	339	2	Y	-0-					-0-	
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-			78	1	380	2	Y	-0-					-0-	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125															
BP/KERR-MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9515 - 9536					
05	372 X	171	-0-	-201	-0-			25	1	146	3	N	-0-					17	
06	474 X	474	-0-	-0-	-0-			51	1	423	3	N	-0-					17	
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					17	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					17	
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-			228	1	3359	3	N	-0-					17	
*10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-			177	1	2281	3	N	-0-					17	
BP/ANADARKO				WELL #:	1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8614 - 8636					
05	3193 X	432	-0-	-2761	-0-			8	1	422	3	N	-0-	2				148	
								2	9										
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-			35	1	3684	3	N	-0-	46	177	1		17	
								51	9										
07	3193 X	170	-0-	-3023	-0-			4	1	154	3	N	-0-	11				28	
								12	9										
08	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-			35	1	1292	3	N	-0-					28	
09	3780 X	1240	-0-	-2540	-0-			10	1	1230	3	N	-0-					28	
10	3906 X	3872	-0-	-34	-0-			36	1	3827	3	N	-0-	8				36	
								9	9										
PARTLOW				WELL #:	1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797					
05	7471 X	5338	-0-	-2133	-0-			26	1	5292	3	N	-0-	18				151	
								20	9										
06	7230 X	5053	-0-	-2177	-0-			24	1	4968	3	N	-0-	55	165	1		41	
								61	9										
07	6913 X	5771	-0-	-1142	-0-			30	1	5719	3	N	-0-	20				61	
								22	9										
08	6262 X	4536	-0-	-1726	-0-			24	1	4491	3	N	-0-	19				80	
								21	9										
09	6060 X	4414	-0-	-1646	-0-			18	1	4375	3	N	-0-	19				99	
								21	9										
10	5766 X	5208	-0-	-558	-0-			24	1	5103	3	N	-0-	74				173	
								81	9										
ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530	-	9561					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	214	-0-	-206	-0-	37	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	35	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	37	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	2	Y	-0-					-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845	-	5849					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9290	-	9366					
05	1426 N	585	-0-	-841	-0-	60	1	525	2	Y	-0-	1	1			1
06	660 N	438	-0-	-222	-0-	75	1	360	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
07	1302 N	306	-0-	-996	-0-	67	1	239	2	Y	-0-	1	1			1
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	118	1	366	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	Y	-0-	1	1			1
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	115	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7108	-	7276					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605	-	6632					
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	208	1	1829	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
06	1200 N	632	-0-	-568	-0-	109	1	522	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
07	1457 N	299	-0-	-1158	-0-	66	1	232	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	1891 N	645	-0-	-1246	-0-	156	1	486	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	314	1	2586	2	Y	7	5	1			3
						8	9									
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	140	1	685	2	Y	-0-	1	1			2

ESPERSON DOME (YEGUA)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 11															
RRCID -> 166790															
COMPL. DATE 01/21/1998															
TOTAL DEPTH 6830															
PERF. 6550 - 6620															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE						
05	30180 X	9297	-0-	-20883	-0-	937	1	8236	2	Y	113	131	1		48
06	690 X	546	-0-	-144	-0-	124	9	447	2	Y	5	24	1		29
07	713 X	52	-0-	-661	-0-	93	1	41	2	Y	-0-	11	1		18
08	713 X	431	-0-	-282	-0-	6	9	326	2	Y	-0-	14	1		4
09	2880 X	499	-0-	-2381	-0-	11	1	445	2	Y	-0-	2	1		2
10	2976 X	520	-0-	-2456	-0-	105	1	432	2	Y	-0-	1	1		1
						54	1								
						88	1								
ESPERSON MOORES BLUFF															
WELL #: S 15															
RRCID -> 168407															
COMPL. DATE 05/07/1998															
TOTAL DEPTH 6890															
PERF. 6618 - 6656															
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1432	2	Y	11	10	1		4
06	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	12	9	838	2	Y	7	5	1		6
07	1271 N	771	-0-	-500	-0-	175	1	601	2	Y	-0-	2	1		4
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	8	9	365	2	Y	1	4	1		1
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	170	1	2067	2	Y	6	4	1		3
*10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	117	1	1322	2	Y	2	1	1		4
						1	9								
						251	1								
						7	9								
						271	1								
						2	9								
ESPERSON DOME (YEGUA 7000)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON-MOORES BLUFF															
WELL #: A 42															
RRCID -> 006108															
COMPL. DATE 03/20/1986															
TOTAL DEPTH 7692															
PERF. 4507 - 4517															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ESPERSON /MOORES BLUFF/															
WELL #: A 43															
RRCID -> 006109															
COMPL. DATE 08/01/1941															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7150 - 7175															
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	85	2	Y	13	8	1		5
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	9	75	2	Y	-0-	3	1		2
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	-0-	2	1		-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	14	1	46	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	15	1			Y	-0-				-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	2	91	2	Y	-0-				-0-
						19	1								
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
VAJDAK, J.															
WELL #: A 2															
RRCID -> 006111															
COMPL. DATE 07/31/1953															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 7780 - 7806															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) // CONT. // 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC // CONT. // 430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573													
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
05	5704 X	3	-0-	-5701	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	1329	-0-	-2031	-0-	229	1	1097	2	3	2	1	1
						3	9						
07	1581 X	535	-0-	-1046	-0-	118	1	417	2	-0-	1	1	-0-
08	1581 X	375	-0-	-1206	-0-	91	1	284	2	-0-			-0-
09	1530 X	20	-0-	-1510	-0-	2	1	18	2	-0-			-0-
10	1364 X	834	-0-	-530	-0-	142	1	692	2	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594													
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	35	1	308	2	-0-			-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	34	1	164	2	-0-			-0-
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	31	1	110	2	-0-			-0-
08	341 N	166	-0-	-175	-0-	40	1	126	2	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	2	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380													
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	58	110	1	129
						64	9						
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	36	1	173	2	84	110	1	103
						92	9						
07	496 N	217	-0-	-279	-0-	28	1	100	2	81			184
						89	9						
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	335	1	109	2	76	136	1	124
						84	9						
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	398	2	132	66	1	190
						145	9						
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	70	114	1	146
						77	9						

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ETTA (6200)				29563 350	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WIGGINTON-BOYD				WELL #:	4	RRCID ->	141814	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6188 - 6192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
ETTA (6950)				29563 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012										
HLAVINKA/STLLP UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	245541	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7995 - 8110		
05	0	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/27/2015	- PLUGGED				02/27/15					
EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047										
BP AMERICAN A-392				WELL #:	1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8572 - 8578		
05	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-			N	570	700	1	173
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-			N	431	359	1	245
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-			N	564	567	1	242
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-			N	375	377	1	240
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	272	372	1	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	290	190	1	240
EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273										
HOUGHTON				WELL #:	3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 4671 - 4675		
05	8060 N	4558	-0-		-3502 B		-0-	4549	2	9 9	Y	8		102
06	4230 N	2234	-0-		-1996 B		-0-	2234	2		Y	-0-		102
07	5890	3090	-0-		-2800 B		-2800	3090	2		Y	-0-		102
08	4557	2851	-0-		-1706 B		-4506	2851	2		Y	-0-		102
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4506										
09	4410	-0-	-0-		-4410 B		-8916			Y	-0-			102
10	4557 #	-0-	-0-		-4557 B		-13473			Y	-0-			102
GIBBS				WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556		
05	999 N	999	-0-		-0- B		-0-	999	2		N	-0-		17
06	840 N	273	-0-		-567 B		-0-	273	2		N	-0-		17
07	1054 N	397	-0-		-657 B		-0-	397	2		N	-0-		17
08	992 N	341	-0-		-651 B		-0-	341	2		N	-0-		17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	270 N	-0-	-0-		-270 B		-0-			N	23			40
10	403 N	-0-	-0-		-403 B		-0-			N	-0-			40
EVERGREEN (3600)				29725 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
BIG WELLS ENERGY CORPORATION				070719										
POLK, LELAH				WELL #:	3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 3631 - 3660		
05	3100 N	1285	-0-		-1815		461	1285	2		Y	-0-		-0-
06	1497 N	1036	-0-		-461		-0-	1036	2		Y	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-		-0-		-0-	1678	2		Y	-0-		-0-
08	1663 N	1663	-0-		-0-		-0-	1663	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	405	-0-		405		405	405	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		405			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PERRYMAN TRUST														
30003 495 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
048169					WELL #: 1					RRCID -> 209600				
COMPL. DATE 07/28/2004					TOTAL DEPTH 10815					PERF.10673 - 10724				
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	BALANCE	
05	15486	15486	-0-	-0-	-0-	310	1	14646	2	N	482	330	1	247
						530	9							
06	13022	13022	-0-	-0-	-0-	273	1	12420	2	N	299	389	1	154
						329	9							
07	14988	14988	-0-	-0-	-0-	304	1	14245	2	N	399	394	1	157
						439	9							
08	17443	17443	-0-	-0-	-0-	298	1	16607	2	N	489	381	1	262
						538	9							
09	17718	17718	-0-	-0-	-0-	300	1	16838	2	N	527	398	1	389
						580	9							
*10	18705	18705	-0-	-0-	-0-	310	1	17790	2	N	550	789	1	149
						605	9							
FAITH-MAG (FRI0 9500) EOG RESOURCES, INC. HUEBNER														
30056 333 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
253162					WELL #: 2					RRCID -> 175135				
COMPL. DATE 03/12/2007					TOTAL DEPTH 9950					PERF. 9402 - 9654				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-MAG (LEWIS) EOG RESOURCES, INC. HUEBNER														
30056 800 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
253162					WELL #: 2					RRCID -> 175083				
COMPL. DATE 11/03/1999					TOTAL DEPTH 9950					PERF. 9622 - 9654				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) HEMCO DEVELOPMENT, LLC HOLLOWAY														
30062 080 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
374997					WELL #: 1					RRCID -> 197649				
COMPL. DATE 08/16/2003					TOTAL DEPTH 12900					PERF.12674 - 12810				
05	3069	2152	-0-	-917	-0-	2077	2	75	9	N	68			369
06	2973	2973	-0-	-0-	-0-	2881	2	92	9	N	84	173	1	280
07	3069	2749	-0-	-320	-0-	2661	2	88	9	N	80			360
08	3069	399	-0-	-2670	-0-	381	2	18	9	N	16			376
09	2970	66	-0-	-2904	-0-	58	2	8	9	N	7			383
10	3069	120	-0-	-2949	-0-	118	2	2	9	N	2			385
FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A														
30153 001 ASSOCIATED					49B					CNTY: JEFFERSON				
386310					WELL #: 55					RRCID -> 063968				
COMPL. DATE 04/19/1971					TOTAL DEPTH 6717					PERF. 6184 - 6233				
05	248 #	71	-0-	-177	-0-	39	1	32	3	N	-0-			-0-
06	330 #	19	-0-	-311	-0-	13	1	6	3	N	-0-			-0-
07	341 #	156	-0-	-185	-0-	127	1	29	3	N	-0-			-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	207	1	228	3	N	-0-			-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	186	1	93	3	N	-0-			-0-
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	59	1	29	3	N	-0-			-0-

FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			//CONT.// 30153 001 386310 WELL #: 42			ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON						
						RRCID -> 161538			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR			WELL #: 12			RRCID -> 223031			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	5	3	N	1					1
								1	9									
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	5	3	N	1	1	1			1
								1	9									
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
P. BORDAGE EST.			WELL #: 17			RRCID -> 246622			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682						
05	496 #	346	-0-	-150	-0-	189	1	157	3	N		-0-						-0-
06	480 #	114	-0-	-366	-0-	82	1	32	3	N		-0-						-0-
07	527 #	60	-0-	-467	-0-	49	1	11	3	N		-0-						-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N		-0-						-0-
09	510 #	37	-0-	-473	-0-	25	1	12	3	N		-0-						-0-
10	341 #	252	-0-	-89	-0-	169	1	83	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						
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	42	1	17	3	N		-0-						-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-						-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-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						
05	651 #	495	-0-	-156	-0-	270	1	225	3	N		-0-						-0-
06	630 #	27	-0-	-603	-0-	19	1	8	3	N		-0-						-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N		-0-						-0-
08	620 #	48	-0-	-572	-0-	23	1	25	3	N		-0-						-0-
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N		-0-						-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N		-0-						-0-
FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E., MRS.			30153 002 386310 WELL #: 1 U			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
						RRCID -> 006197			COMPL. DATE 02/27/1952			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, P., ESTATE, ET AL														
//CONT.// 38153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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														
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	1			N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-			-0-
07	2635 N	1141	-0-	-1494	-0-	1141	1			N	-0-			-0-
08	1860 N	1403	-0-	-457	-0-	1403	1			N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1			N	-0-			-0-
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	1			N	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528														
05	1519 N	258	-0-	-1261	-0-	140	1	118	3	Y	-0-			4
06	1290 N	333	-0-	-957	-0-	237	1	96	3	Y	-0-			4
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			4
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	1116	1	1224	3	Y	-0-			4
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	41	1	21	3	Y	-0-	2	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		30153 002 386310 31	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
						RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7301 -	7312				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BORDAGES, P. EST ET AL					WELL #:	22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL	DEPTH	8791	PERF.	7704 -	7708			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL					WELL #:	58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL	DEPTH	7999	PERF.	7669 -	7683			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-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			
05	1550 X	108	-0-	-0-	-1442	-0-	-0-	59	1	49	3	N	-0-						126
06	480 X	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-						126
07	961 X	-0-	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-						126
08	961 X	-0-	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-						126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.					30159 600 487440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
					WELL #:	1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2175 -	2185			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE					30403 475 042410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY							
					WELL #:		RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL	DEPTH	14245	PERF.	13655 -	13725			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED					12/22/1993														

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)													30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE		
SCHMIDT, WAYNE W.													754167					
SCHMIDT, WALLIE A.													WELL #: 2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149
M	0	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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-

FELICIA (YEGUA)													30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005					
HENDERSON													WELL #: 5	RRCID -> 249955	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11196 - 11208	
05	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	209	1	2001	2	Y	195	171	1	198				
						215	9											
06	3150 X	605	-0-	-2545	-0-	30	1	431	2	Y	131	186	1	143				
						144	9											
07	3255 X	738	-0-	-2517	-0-	40	1	518	2	Y	164	174	1	133				
						180	9											
08	3255 X	1122	-0-	-2133	-0-	64	1	858	2	Y	182			315				
						200	9											
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	87	1	1115	2	Y	148	194	1	269				
						163	9											
*10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	2	Y	189	191	1	267				
						208	9											

HENDERSON													WELL #: 11	RRCID -> 250063	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10680 - 10700	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-

HENDERSON													WELL #: 8	RRCID -> 250216	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 11420	PERF.11217 - 11242	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-

HENDERSON													WELL #: 6	RRCID -> 251332	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11020 - 11188	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-			-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-			-0-				-0-

HENDERSON													WELL #: 7	RRCID -> 253327	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10874 - 10986	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				-0-
10	T. A.	230	-0-	230	230	20	1	210	2	Y	-0-			-0-				-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HUDSON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633 - 10813	
05	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	1213	1	6414 2	N	106	175 1	139
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	117	9	6095 2	N	76		215
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	1174	1	5629 2	N	236	166 1	285
*08	6665 X	6500	-0-	-165	-0-	1213	1	5218 2	N	63	2 8	346
*09	6450 X	6279	-0-	-171	-0-	260	9	5039 2	N	60	166 1	240
*10	6665 X	4990	-0-	-1675	-0-	1213	1	3724 2	N	48		288
						53	9					

WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40 2	N	-0-		57
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1		N	-0-		57
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64 2	N	-0-		57
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11 2	N	-0-		57
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13 2	N	-0-		57
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72 2	N	-0-		57

WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10682 - 10894	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-		59
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-		59
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-		59
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-		59
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-		59
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-		59

WAGNER OIL COMPANY				891175								
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		10
08	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		10
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

FELICIA (YEGUA)			//CONT.// 30540 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175														
HENDERSON			WELL #:			3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	3600	-0-	-1825	-0-		239 29 9	1 3332	3	N		26	161	1			25
06	5250 X	3975	-0-	-1275	-0-		240 99 9	1 3636	3	N		90					115
07	3658 X	3277	-0-	-381	-0-		256 30 9	1 2991	3	N		27					142
08	3658 X	3364	-0-	-294	-0-		248 85 9	1 3031	3	N		77	184	1			35
09	3990 X	3338	-0-	-652	-0-		239 44 9	1 3055	3	N		40					75
10	4123 X	3608	-0-	-515	-0-		496 51 9	1 3061	3	N		46	1	8			120
PIC REALTY CORP			WELL #:			1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					41
WILLIS ESTATE			WELL #:			5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
DUNAGAN			WELL #:			1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11228				
05	12276 X	11359	-0-	-917	-0-		413 430 9	1 10516	3	N		391	366	1	1	8	246
06	11730 X	11273	-0-	-457	-0-		415 409 9	1 10449	3	N		372	363	1	1	8	254
07	12121 X	11712	-0-	-409	-0-		436 448 9	1 10828	3	N		407	397	1			264
08	11780 X	11306	-0-	-474	-0-		430 427 9	1 10449	3	N		388	394	1	2	8	256
09	11280 X	11182	-0-	-98	-0-		422 446 9	1 10314	3	N		405	375	1			286
10	11718 X	11325	-0-	-393	-0-		775 341 9	1 10209	3	N		310	402	1	2	8	192
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112														
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	149	1	1430	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	31	-0-	-1109	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	87358	64065	-0-	-23293	103608	310	1	62285	2	N	1336	1405	1	630
						1470	9							
06	84540	61137	-0-	-23403	80205	310	1	58922	2	N	1732	1569	1	790
						1905	9							
07	87358	63322	-0-	-24036	56169	310	1	61396	2	N	1469	1743	1	514
						1616	9							
08	87358	66583	-0-	-20775	35394	310	1	64615	2	N	1507	1200	1	818
						1658	9							
09	75480	65516	-0-	-9964	25430	300	1	63491	2	N	1568	1602	1	782
						1725	9							
*10	77996	67577	-0-	-10419	15011	310	1	65421	2	N	1678	1609	1	850
						1846	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FISHERS REEF (FRIO 6)		//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371							
FR TRACT 46		WELL #:		59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339	-	8364
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B		WELL #:		70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318	-	8334
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			16
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	47 1 11 9	53 2 Y	10	8 1		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084	-	8088
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (9800 FB D) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 9-12B				31028 984 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1				RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 10551		PERF. 9684 - 9714				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF, N. (9300) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A				31030 750 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1				RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9297 - 9338				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC FLAG POND				31194 400 844133	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1				RRCID -> 261670	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 10812		PERF.10750 - 10790				
05	11687 #	12553	-0-	866 B	-9061	12367	3	186 9	N	169	188 1	129
06	10980 #	10244	-0-	-736 B	-9797	10091	3	153 9	N	139		268
07	6881	8725	-0-	1844 B	-7953	8683	3	42 9	N	38	181 1	125
08	10851	4151	-0-	-6700 B	-14653	4033	3	118 9	N	107		232
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14653								
09	11610	4586	-0-	-7024 B	-21677	4561	3	25 9	N	23		255
10	6460	9141	-0-	2681 B	-18996	9098	3	43 9	N	39	174 1	120
FLAG POND				WELL #: 2	RRCID -> 271077	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 10936		PERF.10738 - 10804			
05	14397	15025	-0-	628 B	21078	14850	3	175 9	N	159		370
06	15510	13244	-0-	-2266 B	18812	13004	3	240 9	N	218	375 1	213
07	9210	12946	-0-	3736 B	22548	12773	3	173 9	N	157	188 1	182
08	14581	13220	-0-	-1361 B	21187	13008	3	212 9	N	193	188 1	187
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21187								
09	15600	12319	-0-	-3281 B	17906	12060	3	259 9	N	235	179 1	243
10	8681	13225	-0-	4544 B	22450	12914	3	311 9	N	283	178 1	348
FLORES (WX CONSOLIDATED-3) FAMCOR OIL, INC. GOLDEN				31532 200 261273	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO			
WELL #: 3SW				RRCID -> 209872	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4346 - 4366				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48	195 1		35
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	35			70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	17	54 1		33
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	30			63
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	32			95
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	35			130

OIL AND GAS DIVISION

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) C & E OPERATING, INC. FAILLA				31839 650 120079	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID -> 269450	COMPL. DATE 11/25/2012	TOTAL DEPTH	4961	PERF. 4466	-	4470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	11835	-0-	11835	33245	11835	2		N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	11280	-0-	11280	44525	11280	2		N	-0-				-0-
*07	53623	11681	-0-	-41942	2583	11681	2		N	-0-				-0-
08	11910	11910	-0-	-0-	2583	11910	2		N	-0-				-0-
09	10350	7767	-0-	-2583	-0-	7767	2		N	-0-				-0-
*10	11932	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2		N	-0-				-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT				32156 497 253162	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
				WELL #:	1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104	-	16330		
05	24583	11711	-0-	-12872	44411	579	1	10932	2	N	182			370
06	23790	10593	-0-	-13197	31214	200	9	9831	2	N	239	351	0	258
07	24583	9980	-0-	-14603	16611	263	9	9270	2	N	212	185	0	285
08	24583	8842	-0-	-15741	870	477	1	8307	2	N	150	373	0	62
09	23790	7429	-0-	-16361	-0-	233	9	6924	2	N	184			246
10	24583	6810	-0-	-17773	-0-	370	1	6296	2	N	169	337	0	78
						165	9							
						303	1							
						202	9							
						328	1							
						186	9							
LUCAS ENERGY, INC. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT				511924	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
				WELL #:	1	RRCID -> 247649	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871	-	11519		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT				-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7				766370	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
				WELL #:	1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11252	-	11685		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) EOG RESOURCES, INC. BROMBERG, ET AL				32156 710 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
				WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	-	10385		
05	3100 N	4164	-0-	1064	1064	1589	2	2462	4	N	103			283
06	3000 N	3470	-0-	470	1534	113	9	870	4	N	62	190	0	155
07	3100 N	3020	-0-	-80	1454	2532	2	229	4	N	85	174	0	66
08	4255 X	2801	-0-	-1454	-0-	68	9	158	4	N	58			124
09	2760 X	2459	-0-	-301	-0-	94	9	1032	4	N	60			184
10	2852 X	320	-0-	-2532	-0-	64	9	83	9	N	75	183	0	76
						66	9							
						237	4							

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) 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	
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	390 1 151 9	2770 2	N	137		214	
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	366 1 145 9	2752 2	N	132	189 1	157	
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	324 1 151 9	3018 2	N	137	187 1	107	
08	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	311 1 162 9	2482 2	N	147		254	
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	286 1 136 9	2727 2	N	124	184 1	194	
10	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	264 1 139 9	2586 2	N	126	188 1	132	
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589												
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	160 1 40 9	1134 2	N	36	192 1	190	
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	145 1 35 9	1088 2	N	32		222	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	131 1 39 9	1221 2	N	35		257	
08	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	141 1 35 9	1125 2	N	32		289	
09	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	113 1 30 9	1079 2	N	27		316	
10	1395 N	150	-0-	-1245	-0-	14 1	136 2	N	-0-		316	
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
05	9982 X	9929	-0-	-53	-0-	50 1 178 9	9701 2	N	162		202	
06	9870 X	9520	-0-	-350	-0-	50 1 155 9	9315 2	N	141	173 1	170	
07	10199 X	9697	-0-	-502	-0-	50 1 152 9	9495 2	N	138	181 1	127	
08	10199 X	9251	-0-	-948	-0-	49 1 172 9	9030 2	N	156		283	
09	9600 X	9371	-0-	-229	-0-	50 1 177 9	9144 2	N	161	362 1	82	
*10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	52 1 189 9	9765 2	N	172	192 1	62	
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		304	
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		304	
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		304	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		304	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		304	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		304	
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4279	3	98	9	N	89	129
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3976	3	45	9	N	41	170
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4318	3	70	9	N	64	234
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4339	3	18	9	N	16	75
*09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3713	3	70	9	N	64	139
*10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3929	3	119	9	N	108	192
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476												
05	8432 X	6733	-0-	-1699	-0-	6577	3	156	9	N	142	224
06	7680 X	5148	-0-	-2532	-0-	5037	3	111	9	N	101	132
07	7347 X	6681	-0-	-666	-0-	6523	3	158	9	N	144	84
08	9176 X	7759	-0-	-1417	-0-	7638	3	121	9	N	110	194
09	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	6118	3	182	9	N	165	187
10	DLQ G-10	6315	-0-	6315	12615	6153	3	162	9	N	147	140
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869												
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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												
05	2418 X	1194	-0-	-1224	-0-	61	1	1131	2	N	2	57
						2	9					
06	2070 X	182	-0-	-1888	-0-	10	1	169	2	N	3	60
						3	9					
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	139	1	2469	2	N	3	63
						3	9					
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	176	1	2414	2	N	23	86
						25	9					
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	164	1	2267	2	N	20	106
						22	9					
*10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	2	N	26	132
						29	9					
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	899 N	401	-0-	-498	-0-	20	1	381	2	N	-0-	176
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	N	-0-	176
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	50	1	878	2	N	-0-	176
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-	176
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-	176
10	930 N	825	-0-	-105	-0-	64	1	761	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				
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	108	2	88 9	N	80	176 1	199	
06	1020 N	258	-0-	-762	-0-	76	2	182 9	N	165		364	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	40	175 1	229	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	192	2	112 9	N	102		331	
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	61	2		N	-0-		331	
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124 9	N	113		444	

BROXSON				WELL #: 1	RRCID -> 263573	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH 11935	PERF. 10484 - 11826				
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	27		183	
06	1740 X	143	-0-	-1597	-0-	110	2	33 9	N	30		213	
07	1798 X	189	-0-	-1609	-0-	155	2	34 9	N	31		244	
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	106	2	32 9	N	29		273	
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22 9	N	20	177 1	116	
10	186 X	184	-0-	-2	-0-	121	2	63 9	N	57		173	

POSTEL				WELL #: 1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 10176 - 12226				
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1567	2	102 9	N	93	177 1	315	
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1596	2	272 9	N	247	174 1	388	
07	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1529	2	138 9	N	125	351 1	162	
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1404	2	166 9	N	151	171 1	142	
09	1800 N	1493	-0-	-307	-0-	1353	2	140 9	N	127	176 1	93	
10	1860 N	1381	-0-	-479	-0-	1229	2	152 9	N	138		231	

GOODWIN				WELL #: 1	RRCID -> 264898	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 10462 - 12124				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52		177	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	208	2	46 9	N	42		219	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14 9	N	13		232	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	142	2	33 9	N	30		262	
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	136	2	23 9	N	21		283	
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	197	2	20 9	N	18	182 1	119	

ULRICH				WELL #: 1	RRCID -> 264900	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 13960	PERF. 10326 - 11894				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
*08	11	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2 9	N	2		104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104	

ETHEREDGE				WELL #: 1	RRCID -> 264901	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL	DEPTH 12350	PERF. N/A				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742																			
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					146
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	31	9	N	28					174
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	24	9	N	22					196
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					271
09		210 N	116	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	88	2	28	9	N	25					296
*10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80					376
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185																			
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2	164	9	N	149	174	1			215
06	4320	X	2940	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	2794	2	146	9	N	133	179	1			169
07	4092	X	2565	-0-	-1527	-0-	-0-	-0-	2397	2	168	9	N	153	177	1			145
08	4681	X	3654	-0-	-1027	-0-	-0-	-0-	3474	2	180	9	N	164	177	1			132
09	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	3124	2	190	9	N	173					305
10	3813	X	3100	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	3009	2	91	9	N	83	175	1			213
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																			
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					N	215	175	1			169
06	1050	X	504	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	256	2	248	9	N	225	177	1			217
07	775	X	341	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	148	2	193	9	N	175	176	1			216
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	158	173	1			201
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	105	183	1			123
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	32	2	144	9	N	131					254
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																			
05	4929	X	4362	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	3749	2	613	9	N	557	524	1			346
06	4710	X	4116	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	3504	2	612	9	N	556	535	1			367
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	2	738	9	N	671	705	1			333
08	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	3435	2	598	9	N	544	523	1			354
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	2	591	9	N	537	528	1			363
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2	508	9	N	462	714	1			111

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	3565 X	587	-0-	-2978	-0-	533	2	54	9	N	49			238
06	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	1980	2	856	9	N	778	721	1	295
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	2722	2	1150	9	N	1045	1050	1	290
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	2720	2	1275	9	N	1159	1236	1	213
09	1440 X	295	-0-	-1145	-0-	190	2	105	9	N	95			308
*10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1357	2	152	9	N	138	177	1	269
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	565	515	1	445
06	3450 X	3367	-0-	-83	-0-	2761	2	606	9	N	551	702	1	294
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2671	2	506	9	N	460	541	1	213
08	2573 X	1748	-0-	-825	-0-	1312	2	436	9	N	396	343	1	266
09	3360 X	1168	-0-	-2192	-0-	952	2	216	9	N	196	339	1	123
10	3472 X	1134	-0-	-2338	-0-	904	2	230	9	N	209	176	1	156
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
05	12555 X	4309	-0-	-8246	-0-	4309	2			N	-0-			301
06	11100 X	3739	-0-	-7361	-0-	3548	2	191	9	N	174	174	1	301
07	9393 X	6120	-0-	-3273	-0-	6081	2	39	9	N	35	175	1	161
08	6913 X	2559	-0-	-4354	-0-	2515	2	44	9	N	40			201
09	5790 X	2784	-0-	-3006	-0-	2712	2	72	9	N	65	177	1	89
10	6107 X	3757	-0-	-2350	-0-	3660	2	97	9	N	88			177
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
05	17825 X	9603	-0-	-8222	-0-	6400	2	3203	9	N	2912	2837	1	389
06	14880 X	8649	-0-	-6231	-0-	6148	2	2501	9	N	2274	2474	1	189
07	15376 X	7380	-0-	-7996	-0-	4921	2	2459	9	N	2235	2277	1	147
08	11904 X	5853	-0-	-6051	-0-	3937	2	1916	9	N	1742	1596	1	293
09	10410 X	5196	-0-	-5214	-0-	3426	2	1770	9	N	1609	1762	1	140
10	9610 X	4807	-0-	-4803	-0-	2742	2	2065	9	N	1877	1748	1	269
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
05	4340 X	2152	-0-	-2188	-0-	1437	2	715	9	N	650	533	1	348
06	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	5569	2	565	9	N	514	699	1	163
07	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	5647	2	626	9	N	569	531	1	201
08	4371 X	3009	-0-	-1362	-0-	2361	2	648	9	N	589	533	1	257
09	6120 X	2110	-0-	-4010	-0-	1585	2	525	9	N	477	526	1	208
10	6324 X	2196	-0-	-4128	-0-	1620	2	576	9	N	524	536	1	196
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
05	4185 X	2527	-0-	-1658	-0-	2389	2	138	9	N	125	179	1	163
06	4050 X	1615	-0-	-2435	-0-	1388	2	227	9	N	206	178	1	191
07	4185 X	968	-0-	-3217	-0-	862	2	106	9	N	96	174	1	113
08	3162 X	925	-0-	-2237	-0-	817	2	108	9	N	98			211
09	1290 X	1001	-0-	-289	-0-	899	2	102	9	N	93	180	1	124
10	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	980	2	112	9	N	102			226
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
05	2015 X	1143	-0-	-872	-0-	1110	2	33	9	N	30			179
06	1950 X	1054	-0-	-896	-0-	1026	2	28	9	N	25			204
07	2015 X	487	-0-	-1528	-0-	474	2	13	9	N	12			216
08	1922 X	462	-0-	-1460	-0-	445	2	17	9	N	15			231
09	990 N	516	-0-	-474	-0-	507	2	9	9	N	8			239
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	N	12			251

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	102703 X	7034	-0-	-95669	-0-	6414	2	620	9	N	564	350	1	480
06	99390 X	5560	-0-	-93830	-0-	5050	2	510	9	N	464	529	1	415
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4382	2	343	9	N	312	521	1	206
08	7843 X	2928	-0-	-4915	-0-	2690	2	238	9	N	216	176	1	246
09	7590 X	2620	-0-	-4970	-0-	2326	2	294	9	N	267	359	1	154
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	17			171
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
*12	0	5353	-0-	5353	25977	5270	2	83	9	N	75	176	1	8
01	0	8157	-0-	8157	34134	7799	2	358	9	N	325			333
02	0	10337	-0-	10337	44471	10165	2	172	9	N	156	181	1	308
03	55694 X	11223	-0-	-44471	-0-	11033	2	190	9	N	173	177	1	304
04	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6524	2	145	9	N	132	178	1	258
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6765	2	106	9	N	96	176	1	178
06	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7411	2	118	9	N	107	176	1	109
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4290	2	118	9	N	107			216
08	3100 N	4855	-0-	1755	1755	4742	2	113	9	N	103	173	1	146
09	3000 N	6368	-0-	3368	5123	6280	2	88	9	N	80			226
*10	3100 N	4766	-0-	1666	6789	4686	2	80	9	N	73	177	1	122
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
05	11501 X	6431	-0-	-5070	-0-	4904	2	1527	9	N	1388	1494	1	187
06	11130 X	6557	-0-	-4573	-0-	5010	2	1547	9	N	1406	1230	1	363
07	11501 X	4802	-0-	-6699	-0-	3388	2	1414	9	N	1285	1407	1	241
08	7719 X	3702	-0-	-4017	-0-	2313	2	1389	9	N	1263	1236	1	268
09	6570 X	2940	-0-	-3630	-0-	1721	2	1219	9	N	1108	1244	1	132
10	6789 X	1911	-0-	-4878	-0-	676	2	1235	9	N	1123	1064	1	191
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
11	0	44548	-0-	44548	44548	38129	2	6419	9	N	5835	5437	1	398
12	0	32266	-0-	32266	76814	27917	2	4349	9	N	3954	4008	1	344
01	0	25221	-0-	25221	102035	22067	2	3154	9	N	2867	2821	1	390
02	0	26480	-0-	26480	128515	23206	2	3274	9	N	2976	3039	1	327
*03	152603 X	24088	-0-	-128515	-0-	21082	2	3006	9	N	2733	2695	1	365
04	50010 X	21612	-0-	-28398	-0-	19630	2	1982	9	N	1802	1770	1	397
05	51677 X	19978	-0-	-31699	-0-	18478	2	1500	9	N	1364	1421	1	340
06	50010 X	16200	-0-	-33810	-0-	14851	2	1349	9	N	1226	1227	1	339
07	51677 X	13676	-0-	-38001	-0-	12551	2	1125	9	N	1023	1065	1	297
08	51677 X	14230	-0-	-37447	-0-	13071	2	1159	9	N	1054	1045	1	306
09	50010 X	14199	-0-	-35811	-0-	13077	2	1122	9	N	1020	1060	1	266
10	51677 X	11067	-0-	-40610	-0-	10224	2	843	9	N	766	712	1	320
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
11	0	6976	-0-	6976	158929	4751	2	2225	9	N	2023	1809	1	399
12	0	11409	-0-	11409	170338	8186	2	3223	9	N	2930	3302	1	27
01	0	6895	-0-	6895	177233	4815	2	2080	9	N	1891	1619	1	299
02	0	7244	-0-	7244	184477	5213	2	2031	9	N	1846	1784	1	361
*03	190051 X	5574	-0-	-184477	-0-	3741	2	1833	9	N	1666	1604	1	423
04	65790 X	4534	-0-	-61256	-0-	3305	2	1229	9	N	1117	1242	1	298
05	67983 X	4110	-0-	-63873	-0-	2969	2	1141	9	N	1037	1053	1	281
06	65790 X	4608	-0-	-61182	-0-	3516	2	1092	9	N	993	1040	1	234
07	67983 X	3260	-0-	-64723	-0-	2422	2	838	9	N	762	798	1	198
08	67983 X	2983	-0-	-65000	-0-	1982	2	1001	9	N	910	838	1	270
09	65790 X	2805	-0-	-62985	-0-	2144	2	661	9	N	601	713	1	158
10	67983 X	2994	-0-	-64989	-0-	2069	2	925	9	N	841	706	1	293

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	0	2953	-0-	2953	137717	2930	2	23	9	N	21		134
12	0	3596	-0-	3596	141313	3454	2	142	9	N	129	178 1	85
01	0	2488	-0-	2488	143801	2151	2	337	9	N	306	180 1	211
02	0	2322	-0-	2322	146123	2127	2	195	9	N	177	180 1	208
03	0 W	3771	-0-	3771	149894	3489	2	282	9	N	256	181 1	283
04	0 W	-0-	-0-	-0-	149894					N	248	358 1	173
05	0 W	3566	-0-	3566	153460	3304	2	262	9	N	238	177 1	234
06	0 W	2141	-0-	2141	155601	1958	2	183	9	N	166	179 1	221
07	0 W	2188	-0-	2188	157789	1947	2	241	9	N	219	172 1	268
08	0 W	1484	-0-	1484	159273	1333	2	151	9	N	137	176 1	229
09	0 W	1187	-0-	1187	160460	1040	2	147	9	N	134	176 1	187
10	0 W	1445	-0-	1445	161905	1283	2	162	9	N	147	178 1	156
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
11	0	2945	-0-	2945	73463	2193	2	752	9	N	684	865 1	65
12	0	3271	-0-	3271	76734	2365	2	906	9	N	824	879 1	10
01	0	3988	-0-	3988	80722	2634	2	1354	9	N	1231	1087 1	154
02	0	2104	-0-	2104	82826	1390	2	714	9	N	649	544 1	259
03	0	2467	-0-	2467	85293	1596	2	871	9	N	792	702 1	349
*04	87020 X	1727	-0-	-85293	-0-	1387	2	340	9	N	309	487 1	171
05	62031 X	1884	-0-	-60147	-0-	1441	2	443	9	N	403	361 1	213
06	60030 X	3421	-0-	-56609	-0-	2852	2	569	9	N	517	519 1	210
07	62031 X	4471	-0-	-57560	-0-	3881	2	590	9	N	536	539 1	207
08	62031 X	2674	-0-	-59357	-0-	2021	2	653	9	N	594	532 1	269
09	60030 X	1445	-0-	-58585	-0-	1267	2	178	9	N	162	355 1	76
10	62031 X	2250	-0-	-59781	-0-	1648	2	602	9	N	547	507 1	116
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110													
11	0	23132	-0-	23132	210565	16310	2	6822	9	N	6202	6015 1	341
12	0	21417	-0-	21417	231982	15106	2	6311	9	N	5737	5585 1	493
01	0	20033	-0-	20033	252015	14388	2	5645	9	N	5132	5367 1	258
02	0	14772	-0-	14772	266787	10495	2	4277	9	N	3888	3775 1	371
03	0	15562	-0-	15562	282349	10721	2	4841	9	N	4401	4259 1	513
*04	295138 X	12789	-0-	-282349	-0-	9161	2	3628	9	N	3298	3624 1	187
05	80290 X	15922	-0-	-64368	-0-	11435	2	4487	9	N	4079	3881 1	385
06	77700 X	9884	-0-	-67816	-0-	7278	2	2606	9	N	2369	2528 1	226
07	80290 X	21433	-0-	-58857	-0-	13460	2	7973	9	N	7248	7199 1	275
08	80290 X	18424	-0-	-61866	-0-	11757	2	6667	9	N	6061	6177 1	159
09	77700 X	10929	-0-	-66771	-0-	8007	2	2922	9	N	2656	2619 1	196
10	80290 X	8369	-0-	-71921	-0-	6788	2	1581	9	N	1437	1419 1	214
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													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10643 - 10682													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FORT 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 #: 41 F RRCID -> 032364										COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	10811 - 10900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365										COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10728 - 10748			
05	T. A.	1017	-0-	1017	2192		1017	2			Y	-0-						18
06	2227 X	35	-0-	-2192	-0-		35	2			Y	-0-						18
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			Y	-0-						18
08	744 N	153	-0-	-591	-0-		153	2			Y	-0-						18
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			Y	-0-						18
*10	186 N	91	-0-	-95	-0-		91	2			Y	-0-						18
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366										COMPL. DATE	08/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10628 - 10657			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/29/2015 - P/A 05/29/15								
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367										COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10590 - 0			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						85
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-						85
07	DLQ G-10	22	-0-	22	67		22	2			Y	-0-						85
08	T. A.	101	-0-	101	168		101	2			Y	-0-						85
09	T. A.	103	-0-	103	271		103	2			Y	-0-						85
10	T. A.	39	-0-	39	310		39	2			Y	-0-						85
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369										COMPL. DATE	02/02/1962	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371										COMPL. DATE	05/04/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373										COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234						Y	40	138	1				62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234						Y	-0-						62
07	DLQ G-10	22	-0-	22	256		22	2			Y	-0-						62
08	DLQ G-10	109	-0-	109	365		108	2		1 9	Y	1	55	1				8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-						8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	365						Y	-0-						8

FORT 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 #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A															
05	DLQ G-10	372	-0-	372	1437	331	2	41	9	Y	37	266	1		25
06	DLQ G-10	299	-0-	299	1736	297	2	2	9	Y	2		1	1	26
07	DLQ G-10	303	-0-	303	2039	302	2	1	9	Y	1				27
08	DLQ G-10	434	-0-	434	2473	322	2	112	9	Y	102				129
09	DLQ G-10	366	-0-	366	2839	331	2	35	9	Y	32				161
10	DLQ G-10	241	-0-	241	3080	224	2	17	9	Y	15				176
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	T. A.	21	-0-	21	271	21	2			Y	-0-				13
06	271 X	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	T. A.	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				13
09	T. A.	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-				13
*10	T. A.	20	-0-	20	50	20	2			Y	-0-				13

FORT 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 #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A									
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
EOG RESOURCES, INC. 253162									
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745									
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N
07	868 X	264	-0-	-604	-0-	39 1	67 2		N
						1 4	157 9		
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N
*10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	68 1	286 2		N
						3 4	129 9		
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473									
05	651 N	168	-0-	-483	-0-	22 1	123 2		N
						1 4	22 9		
06	870 N	140	-0-	-730	-0-	24 1	72 2		N
						44 9			
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47 1	81 2		N
						1 4	68 9		
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	18 1	44 2		N
						1 4			
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	12 1	51 2		N
*10	3100 N	6111	-0-	3011	3011	1428 1	3941 2		N
						48 4	694 9		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
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
05	2418 X	1462	-0-	-956	-0-	199	1	1112	2	N	130	198	0	118
06	1440 X	126	-0-	-1314	-0-	8	4	143	9	N	-0-			118
07	1364 X	41	-0-	-1323	-0-	31	1	95	2	N	-0-			118
08	1457 X	76	-0-	-1381	-0-	15	1	26	2	N	-0-			118
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	2			120
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	132			252
						470	1	2010	2	N				
						14	4	145	9	N				
						212	1	892	2	N	265	366	0	151
						11	4	292	9	N				
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312														
05	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-			-0-
06	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-			-0-
07	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-			-0-
08	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-			-0-
09	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
11	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	32	194	1	89
12	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	256	194	1	151
01	13454 X	3231	-0-	-10223	-0-	916	1	2138	2	N	161	195	1	117
						177	9							
02	12152 X	3617	-0-	-8535	-0-	858	1	2503	2	N	233	191	1	159
						256	9							
03	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	178	181	1	156
04	13020 X	7044	-0-	-5976	-0-	1171	1	5386	2	N	355	385	0	126
						96	4	391	9					
05	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	214	189	0	151
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	178	191	0	138
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	188	186	0	140
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	167			307
09	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	141	367	0	81
10	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	149			230
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370 WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531														
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				//CONT.// 32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 766370																	
MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 262234		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 9840 - 11444									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0701		RRCID -> 263513		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10090 - 11390									
05	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	73	1	631	3	N	566	748	1						27	
							623	9													
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	1313	1	882	3	N	494	439	1						82	
							543	9													
07	2790	X	1025	-0-	-1765	-0-	6	1	334	3	N	623	664	1						41	
							685	9													
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	1101	1	747	3	N	737	624	1						154	
							811	9													
*09	3000	N	3632	-0-	632	632	233	1	2518	3	N	801	897	1						58	
							881	9													
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT								58	

BLAIR A				WELL #: 1		RRCID -> 264913		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	341	1	3453	3	Y	371	366	1						214	
							408	9													
06	2670	X	1846	-0-	-824	-0-	248	1	1471	3	Y	115								329	
							127	9													
07	3162	X	2052	-0-	-1110	-0-	341	1	1537	3	Y	158	378	1						109	
							174	9													
08	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	341	1	2717	3	Y	248	184	1						173	
							273	9													
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	528	1	4059	3	Y	374	383	1						164	
							411	9													
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	529	1	3784	3	Y	344	386	1						122	
							378	9													

ELLIOTT				WELL #: 1		RRCID -> 265021		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 10712									
05	0	W	2026	-0-	2026	280554	320	1	1093	3	Y	557	544	1						174	
							613	9													
06	0	W	2055	-0-	2055	282609	315	1	1401	3	Y	308	185	1						297	
							339	9													
07	0	W	2000	-0-	2000	284609	308	1	1437	3	Y	232	388	1						141	
							255	9													
08	0	W	2099	-0-	2099	286708	330	1	1483	3	Y	260	173	1						228	
							286	9													
09	0	W	1489	-0-	1489	288197	60	1	1203	3	Y	205	195	1						238	
							226	9													
10	0	W	2251	-0-	2251	290448	477	1	1437	3	Y	306	379	1						165	
							337	9													

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852					ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370																		
ADAMS, R. C. WELL #: 1					RRCID -> 268369		COMPL. DATE 05/07/2012					TOTAL DEPTH 12225 PERF. 10422 - 12068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-			466 1	424 9	4341 3	N		385	536 1				270
06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-			600 1	645 9	6421 3	N		586	373 1				483
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-			3 1	333 9	6208 3	N		303	385 1				401
08	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-			5187 3		584 9	N		531	384 1				548
*09	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-			427 1		7533 3	N		491	762 1				278
*10	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-			540 9										
								326 1		6562 3	N		445	383 1				340
								490 9										
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0606		RRCID -> 268382		COMPL. DATE 11/10/2012					TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456				
05	6200 X	3112	-0-	-3088	-0-			386 1	706 9	2020 3	Y		642	604 1				92
06	4590 X	3163	-0-	-1427	-0-			176 1	453 9	2534 3	Y		412	284 1				220
07	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-			518 1	922 9	5407 3	Y		838	931 1				127
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-			517 1		2671 3	Y		1405	1447 1				85
*09	4170 X	4066	-0-	-104	-0-			1546 9										
								225 1		1701 3	Y		1945	1877 1				153
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			2140 9			Y		NO RPT					153
CRESPI					WELL #: 1		RRCID -> 270609		COMPL. DATE 02/18/2012					TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650				
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-			341 1	278 9	730 3	N		253	323 1				143
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			330 1	279 9	612 3	N		254					397
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-			341 1	282 9	631 3	N		256	386 1				267
08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-			341 1		607 3	N		242	387 1				122
09	1230 N	895	-0-	-335	-0-			266 9										
								212 1		452 3	N		210					332
10	1240 N	690	-0-	-550	-0-			231 9	301 1	389 9	N		354	380 1				306
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011					TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012				
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N		-0-					86
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 1			N		-0-					86
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			377 1	125 9	732 3	N		114					200
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			489 1		689 3	N		14	39 1				175
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-			15 9										
								36 1		731 3	N		43	77 1				142
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			47 9			N		NO RPT					142

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 272052 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 11914 - 16076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	16213 X	2028	-0-	-14185	-0-	643	1	1341	3	N	40			199
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-	44	9			N	-0-			199
07	5022 X	3809	-0-	-1213	-0-	2	1	3271	3	N	487	392	1	294
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	536	9	3972	3	N	482	593	1	183
*09	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	849	1	9953	3	N	597	573	1	207
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	530	9			N	NO RPT			207
						961	1							
						657	9							
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	28049					N	28			188
06	0 W	-0-	-0-	-0-	28049					N	-0-			188
07	0 W	-0-	-0-	-0-	28049					N	-0-			188
08	0 W	-0-	-0-	-0-	28049					N	-0-			188
09	0 W	-0-	-0-	-0-	28049					Y	-0-			188
10	0 W	11	-0-	11	28060	11	3			Y	-0-			188
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 277051 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10124 - 15384														
05	162223 X	3266	-0-	-158957	-0-	1074	1	2157	3	Y	32	97	1	137
06	156990 X	3355	-0-	-153635	-0-	35	9							
07	162223 X	1386	-0-	-160837	-0-	1116	1	2197	3	Y	38	164	1	11
08	3255 X	1101	-0-	-2154	-0-	42	9							
09	3360 X	1516	-0-	-1844	-0-	1349	1	37	9	Y	34	26	1	19
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	55	1	915	3	Y	119	115	1	23
						131	9							
						496	1	896	3	Y	113	81	1	55
						124	9			Y	NO RPT			55
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	114	2	67	9	N	61			293
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	32	2	59	9	N	54	177	1	170
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47			217
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			262
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	25			287
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	177	1	158

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) BURK ROYALTY CO., LTD. YORK											//CONT.// 32157 071 //CONT.// 108799			ASSOCIATED WELL #: 1			PRORATED RRCID -> 271501			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 11750			PERF. 9921 - 11657			CNTY: MADISON		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													

WEEKS					WELL #:	1	RRCID -> 271514			COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 11165			PERF. 9442 - 11070															
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													

TURNER					WELL #:	1	RRCID -> 272059			COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 12050			PERF. 10197 - 11898															
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													

MANNING					WELL #:	1	RRCID -> 273637			COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 11716			PERF. 9772 - 11499															
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													

CANNON					WELL #:	1	RRCID -> 274415			COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 11880			PERF. 10142 - 11729															
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													

GREENE					WELL #:	1	RRCID -> 274602			COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 11605			PERF. 9648 - 11490															
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT					-0-													

FLORENCE					WELL #:	1	RRCID -> 274743			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930			PERF. 9630 - 10631															
05	35612	7009	-0-	-28603	137235	6572	2	437	9	N	397	530	1					227													
06	36840	6209	-0-	-30631	106604	5649	2	560	9	N	509	523	1					213													
07	38068	6666	-0-	-31402	75202	6038	2	628	9	N	571	536	1					248													
08	38068	3028	-0-	-35040	40162	2754	2	274	9	N	249	353	1					144													
09	4800 N	4120	-0-	-680 B	39482	3745	2	375	9	N	341	177	1					308													
10	4960 N	4950	-0-	-10 B	39472	4554	2	396	9	N	360	360	1					308													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) BURK ROYALTY CO., LTD. VIVIANNE													32157 071 //CONT.// 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 274746			PRORATED COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 11672			CNTY: MADISON PERF. 9761 - 11603		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
HARGRAVE						WELL #: 1	RRCID -> 276391	COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 11750			PERF. 9805 - 11582													
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
SANTA ELENA GAS UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 276826	COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998			PERF. 10175 - 11848													
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
TINSLEY						WELL #: 1	RRCID -> 276860	COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 10044 - 11802													
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
STIVER						WELL #: 1	RRCID -> 276869	COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 11845			PERF. 9991 - 11523													
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
BRASELL						WELL #: 1	RRCID -> 277992	COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 11933			PERF. 10158 - 11250													
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
TRICHEL						WELL #: 1	RRCID -> 278449	COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 10850			PERF. 9618 - 10723													
05	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								
10	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-								

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
WORD														
WELL #:														
RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
CNTY: MADISON														
M 0														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.														
STARNES														
WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
BLAKELEY, DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
KNIGHT														
WELL #: 425206 RRCID -> 278095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 10837														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC														
LITTLE														
WELL #: 766370 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT														
WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)															CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC																				
EASTHAM STATE PRISON FARM																				
WELL #: 0202																				
RRCID -> 271474																				
COMPL. DATE 10/15/2013																				
TOTAL DEPTH 11470																				
PERF. 9538 - 11257																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
HYDE					WELL #:	1	RRCID -> 271475					COMPL. DATE 04/26/2011					TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
MILES TIMBER					WELL #:	1	RRCID -> 271476					COMPL. DATE 12/04/2011					TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
BLAIR A					WELL #:	1	RRCID -> 271480					COMPL. DATE 05/27/2011					TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
GARRISON					WELL #:	1	RRCID -> 271482					COMPL. DATE 10/08/2011					TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
CROWSON					WELL #:	1	RRCID -> 272049					COMPL. DATE 07/02/2011					TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:	201	RRCID -> 272229					COMPL. DATE 07/04/2011					TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC										//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 10324	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 10410	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9720 - 10910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 9827	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM											CNTY: MADISON										
//CONT.// 32157 071 //CONT.// 766370 WELL #: 0703											ASSOCIATED RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: C 01		RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

CRESPI					WELL #: 1		RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0604		RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

ELLIOTT					WELL #: 1		RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: C 02		RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 1001		RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC										//CONT.// 766370									
TOLBERT										WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
CHANDLER										WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 10077	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10273 - 11944	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
MOSLEY										WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10117 - 11829	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM											CNTY: MADISON										
//CONT.// 32157 071 //CONT.// 766370 WELL #: 0206											ASSOCIATED PRORATED RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808		- 9985					
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
ADAMS, CHESTER						WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054		- 11688					
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10090		- 11390					
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188		- 11782					
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-		
07		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620		- 9754					
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
HYDE, MARTY						WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002		- 11663					
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)						//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC						//CONT.//	766370									
FERGUSON PRISON UNIT						WELL #:	0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10087	-	11302
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES						WELL #:	2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987	-	11603
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CHESTER ADAMS						WELL #:	1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9902	-	11533
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT						WELL #:	801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10124	-	15384
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTY HYDE						WELL #:	3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948	-	11143
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799																
CHAMBLESS				WELL #: 1		RRCID -> 259665		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902								
STARNES				WELL #: 1																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKELEY, DAVID				WELL #: 1		RRCID -> 274989		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 8948 - 10745								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547								
LITTLE				WELL #: 1																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 10240 - 11878								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538		- 11257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788		- 12492			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10686		- 10922			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712		- 12500			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064		- 11942			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0602	RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902		- 11510			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 02	RRCID -> 273661	COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF.10434		- 10637			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910									
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10412 - 10620							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 11820							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 601		RRCID -> 273697		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10834 - 11160							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0703		RRCID -> 274449		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF. 10306 - 11552							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0510		RRCID -> 274575		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370																
ELLIOTT			WELL #: 1			RRCID -> 274721			COMPL. DATE 01/13/2011			TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0604			RRCID -> 274760			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0802			RRCID -> 274909			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: C 02			RRCID -> 274925			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0101			RRCID -> 274926			COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0503			RRCID -> 274944			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 1001			RRCID -> 274992			COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370													
TOLBERT			WELL #:		1	RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER			WELL #:		1	RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		702	RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		206	RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOSLEY			WELL #:		2	RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10117 - 11829						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CROWSON			WELL #:		1	RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0701	RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 10090 - 11390						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370														
CHESTER ADAMS			WELL #:		1	RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CRESPI			WELL #:		1	RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF.10823 - 10936							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HYDE, MARTY			WELL #:		4	RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0104	RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #:		2	RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GARRISON			WELL #:		1	RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0204	RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON									
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0402	RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HANLEY					WELL #:	1	RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350							

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEEKS					WELL #:	1	RRCID -> 271489		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9442 - 11070							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YORK					WELL #:	1	RRCID -> 271490		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
BRASSELL WELL #: 1										RRCID -> 272045		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TURNER										WELL #: 1		RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GREENE										WELL #: 1		RRCID -> 273865		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CANNON										WELL #: 1		RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MANNING										WELL #: 1		RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HARGRAVE										WELL #: 1		RRCID -> 274729		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
VIVIANNE										WELL #: 1		RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802																		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

WEEKS										WELL #:	1	RRCID -> 271458	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORK										WELL #:	1	RRCID -> 271460	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASSELL										WELL #:	1	RRCID -> 272012	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER										WELL #:	1	RRCID -> 272017	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE										WELL #:	1	RRCID -> 273695	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162																
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370																
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROWSON				WELL #: 1	RRCID -> 273052	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)				32157 781	ASSOCIATED	PRORATED				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	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	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17751				N	-0-			287
06	0	-0-	-0-	-0- B	17751				N	-0-			287
07	1140	2821	-0-	1681 B	19432	279 1	2532 3	N	9	180 1			116
08	T. A.	8418	-0-	8418 B	27850	10 9							
						279 1	8078 3	N	55				171
						61 9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		27850										
09	309	8320	-0-	8011 B	35861	270 1	7991 3	N	54	180 1			45
						59 9							
10	2542	7758	-0-	5216 B	41077	279 1	7409 3	N	64				109
						70 9							

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869									
CROWSON, EFFIE, UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	032741	COMPL. DATE	08/17/1962	TOTAL	DEPTH	11106	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUTON, W. T., ESTATE				WELL #:	6 L	RRCID ->	032744	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	226891	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL	DEPTH	10975	PERF.10716 - 10730
05	DLQ G-10	118	-0-	118 B	796	118 2			N	-0-			148
06	0 N	292	-0-	292 B	1088	292 2			N	-0-			148
07	1437 N	349	-0-	-1088 B	-0-	349 2			N	-0-			148
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2			N	-0-			148
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	149	-0-	149 B	149	149 2			N	-0-			148
10	T. A.	91	-0-	91 B	240	91 2			N	-0-			148

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP)				32172 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168														
KENNON				WELL #:	1	RRCID -> 097051		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 10387 - 10497						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID -> 259667		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4
10	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						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON				
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER. LP //CONT.// 251869																
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737										COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10586 - 10618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST-STATE UNIT				WELL #: 2 U RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND UNIT				WELL #: 1 U RRCID -> 032740	COMPL. DATE 12/08/1963	TOTAL DEPTH 11480	PERF. N/A									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-FORREST UNIT				WELL #: 1 D RRCID -> 033418	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 11265	PERF. N/A									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1				WELL #: 1 H RRCID -> 032735	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10538 - 10576								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON									
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058																					
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PATARA OIL & GAS LLC						643251															
WALSH ESTATE						WELL #: 1		RRCID -> 030351		COMPL. DATE 04/29/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10925		- 11032			
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3967	2				N	-0-						159
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5068	2	103	9		N	94	181	1				72
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5235	2				N	-0-						72
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5404	2	55	9		N	50						122
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	2	255	9		N	232	184	1				170
*10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	2				N	-0-						170
SNOWDEN OPERATING CO.						799350															
ADAMS, W. H.						WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TREK RESOURCES, INC.						867578															
FORREST, W. M., -B-						WELL #: 1 U		RRCID -> 032738		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2015 - P/A 05/29/15																					
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					
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9		N	20						65
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	2		N	22						87
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	24	9	960	2		N	23						110
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1204	2		N	28						138
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9	1277	2		N	20						158
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	2		N	22						180
SEVEN J STOCK FARM, INC.						WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228		- 11005					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718												
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	4123 X	3285	-0-	-838	-0-	29 11 9	3245 2	N	10			205
06	3990 X	3482	-0-	-508	-0-	30 11 9	3421 2	N	28			233
07	4123 X	3968	-0-	-155	-0-	31 11 9	3906 2	N	28	196 1		65
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	31 11 9	3842 2	N	32			97
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	30 11 9	3993 2	N	28			125
*10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31 11 9	4301 2	N	12			137
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
05	2511 X	2353	-0-	-158	-0-	52 42 9	2259 2	N	38			306
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	50 56 9	2275 2	N	51	196 1		161
07	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	52 50 9	2296 2	N	45			206
08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	52 39 9	2326 2	N	35			241
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	50 54 9	2338 2	N	49	185 1		105
10	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	52 47 9	2196 2	N	43			148
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
05	3449 X	2867	-0-	-582	-0-	2828 2	39 9	N	35			115
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	285 25 9	2783 2	N	23			138
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	191 21 9	1851 2	N	19			157
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	255 22 9	2161 2	N	20			177
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	240 20 9	2294 2	N	18			195
10	2356 X	2277	-0-	-79	-0-	219 14 9	2044 2	N	13			208
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
05	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1449 2	20 9	N	18			62
06	1680 N	1318	-0-	-362	-0-	121 13 9	1184 2	N	12			74
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	164 23 9	1587 2	N	21			95
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	161 26 9	1361 2	N	24			119
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	147 18 9	1402 2	N	16			135
10	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	158 13 9	1473 2	N	12			147

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8308 X	8096	-0-	-212	-0-		-0-	8044	2	52	9	N	47			184
06	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-		-0-	857	1	8366	2	N	61			245
07	9176 X	7227	-0-	-1949	-0-		-0-	673	1	6514	2	N	36	186	1	95
08	9176 X	8165	-0-	-1011	-0-		-0-	40	9	856	1	N	49			144
09	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-		-0-	54	9	794	1	N	46			190
*10	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-		-0-	51	9	843	1	N	47			237
								52	9							
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580																
05	4185 X	1929	-0-	-2256	-0-		-0-	140	1	1739	2	N	45			150
06	4050 X	504	-0-	-3546	-0-		-0-	50	9	35	1	N	9			159
07	4185 X	1960	-0-	-2225	-0-		-0-	10	9	155	1	N	30			189
08	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-		-0-	33	9	145	1	N	3	164	1	28
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		-0-	3	9	145	1	N	32			60
10	1953 X	936	-0-	-1017	-0-		-0-	35	9	115	1	N	10			70
								11	9							
FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701																
05	124 N	118	-0-	-6	-0-		-0-	118	1			N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		-0-	123	1			N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-		-0-	118	1			N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		-0-	112	1			N	-0-			-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) DAVIS GULF COAST, INC. 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244																
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		68322						N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		68322						N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		68322						N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		68322						N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		68322						N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		68322						N	-0-			198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006																

FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036								
RAYNOR				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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL	DEPTH 13145	PERF.12725	-	12794	
05	4929 #	2159	-0-	-2770	-0-	1953 3	206 9	N	187	192 1		242
06	3570 #	1315	-0-	-2255	-0-	1315 3		N	-0-			242
07	3689 #	259	-0-	-3430	-0-	259 3		N	-0-			242
08	3689 #	187	-0-	-3502	-0-	186 3	1 9	N	1			243
09	2790 #	436	-0-	-2354	-0-	369 3	67 9	N	61			304
10	2170 #	627	-0-	-1543	-0-	601 3	26 9	N	24			328
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS GULF COAST, INC.				205620								
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #: 1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL	DEPTH 14674	PERF. 3970	-	3990	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036								
O'LEARY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL	DEPTH 15559	PERF.13136	-	13420	
05	5394	3295	-0-	-2099	-0-	3186 3	109 9	N	99			256
06	4650 #	1017	-0-	-3633	-0-	987 3	30 9	N	27			283
07	4805 #	71	-0-	-4734	-0-	6 3	65 9	N	59	196 1		146
08	3286 #	894	-0-	-2392	-0-	766 3	128 9	N	116			262
09	3180 #	2542	-0-	-638	-0-	2468 3	74 9	N	67			329
*10	5656	5656	-0-	-0-	-0-	5425 3	231 9	N	210	196 1		343
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	
05	744 X	306	-0-	-438	-0-	255 3	51 9	N	46			180
06	720 X	581	-0-	-139	-0-	575 3	6 9	N	5			185
07	465 X	207	-0-	-258	-0-	207 3		N	-0-			185
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			185
09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6779 3	4 9	N	4			189
*10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2346 3	29 9	N	26			215
DEVON FEE				WELL #: 1	RRCID -> 201831	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12840	-	12920	
05	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12795 3	86 9	N	78			95
06	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12263 3	22 9	N	20			115
07	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12582 3	86 9	N	78	171 1		22
08	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11633 3	75 9	N	68			90
09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8722 3	57 9	N	52			142
*10	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6865 3	58 9	N	53	168 1		27

FRANKS (ALIBEL)			32688 052			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC			404106																
CAMP WALLACE			WELL #: 2U			RRCID -> 264904			COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
*01		1023 #	9	-0-	-1014	-0-			3 5	6 9	N	5							48
02		784 #	65	-0-	-719	-0-			5 2	48 5	N	11							59
									12 9										
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6							65
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							65
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							65
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
			NO RPT									NO RPT							
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2015																
CAMP WALLACE			WELL #: 2			RRCID -> 278555			COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726							
10	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 N/A			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065							
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-			724 1	2 3	Y	-0-							-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4 1		Y	-0-							-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 1		Y	-0-							-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-							-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-							-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-			971 1		Y	-0-							-0-
FEDERAL BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 258188			COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FRANKS (RYCADE)			//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
GORDON			WELL #:		1	RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10862 - 10868			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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			
05	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-						N	31			246
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	148	187 1		207
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	334	1	30 9			N	27			234
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	370	1	44 9			N	40	5 1		269
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	520	396 1		393
*10	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2045	1	682 9			N	620	541 1		472
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
GORDON			WELL #:		2	RRCID -> 194515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11540 - 11791	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-		134
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-		134
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-		134
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			Y	-0-		134
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	1	14	3	Y	-0-		134
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541													
05	2046 X	548	-0-	-1498	-0-	411	1	1	3	Y	124	126	100
						136	9						
06	1710 X	588	-0-	-1122	-0-	409	1	179	9	Y	163	115	148
07	1767 X	560	-0-	-1207	-0-	437	1	123	9	Y	112	204	56
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	536	1	186	9	Y	169	147	78
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	311	1	5	3	Y	162	149	91
						178	9						
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	155	124	122
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
06	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		46
10	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													
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1062	1	8	3	Y	22		102
						24	9						
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1435	1	275	9	Y	250		352
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	144	363	133
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	184	213	104
*09	1080 N	503	-0-	-577	-0-	318	1	1	3	Y	167	133	138
						184	9						
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	396	1	161	9	Y	146	146	138
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-		42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-		42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-		42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-		42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-		42

FRANKS (WEITING, UPPER) HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC CAMP WALLACE															32688 884 404106	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON									
WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 11440 - 11506																											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2015																											
FRELSBURG (Z-15-D) BONEY ENTERPRISES PROD. CO. NOSKA, J. EST.															32978 672 082442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO									
WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295																											
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					52									
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					52									
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					52									
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					52									
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					52									
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					52									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002																											
FRENCH ISLAND (MARG 1) WAGNER OIL COMPANY MCFADDIN TRUST															32991 600 891175	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON									
WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750																											
05	930	#	915	-0-	-15			465	1	450	9	N	409	393	1	3	8	110									
06	900	#	868	-0-	-32			450	1	418	9	N	380	194	1			296									
07	930	#	913	-0-	-17			465	1	448	9	N	407	536	1	2	8	165									
08	930	#	918	-0-	-12			465	1	453	9	N	412	192	1	2	8	383									
09	900	#	-0-	-0-	-900							N	190	206	1			367									
10	930	#	604	-0-	-326			124	1	480	9	N	436	379	1	2	8	422									
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) KONANTZ, RONALD J. INC. FRIENDSWOOD															33032 440 474900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY									
WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670																											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					16									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					16									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					16									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					16									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					16									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					16									
FRIJOLE (FRI0 2800) JR RESOURCES, INC. LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE															33035 200 427770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALLER									
WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806																											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-									

FROZEN POINT (MIOCENE 8500)														
RUTHERFORD OIL CORPORATION														
EAST BAY TRACT 180 A														
33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
738100														
WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	17329 #	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-			-0-
06	5160 #	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
REED, HATTIE BLACK G.U.														
33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND														
253361														
WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050														
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTSHEAR (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTSHEAR (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7249 - 7699							
KST KATY		WELL #:		12														
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA FOSTER FARMS DEEP				33290 300 251868 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 196848	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2003				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654				
05	6497	X	6497	-0-	-0-	186	1	6263	2	N	44			112
06	7217	X	7217	-0-	-0-	48 190	9 1	6873	2	N	140	180	1	72
07	6572	X	6155	-0-	-417	154 159	9 1	5884	2	N	102			174
08	6572	X	5621	-0-	-951	112 101	9 1	5456	2	N	58			232
09	7671	X	7671	-0-	-0-	64 98	9 1	7400	2	N	157	180	1	209
10	7440	X	4991	-0-	-2449	173 64	9 1	4882	2	N	41	182	1	68

F.A.S.H.			DEEP "A"		WELL #:	2	RRCID -> 214656	COMPL.	DATE 01/01/2006	TOTAL	DEPTH 16300	PERF.16000	- 16170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				10

F.A.S.H. DEEP				WELL #:	1	RRCID -> 215318	COMPL.	DATE 01/25/2006	TOTAL	DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589	
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	131	1	4396	2	N	30	170
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	2	N	5	175
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	116	1	4275	2	N	5	180
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	80	1	4357	2	N	43	175 1
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	57	1	4269	2	N	15	63
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	50	1	3786	2	N	10	73

FOSTER FARMS DEEP				WELL #:	1H	RRCID -> 226909	COMPL.	DATE 02/20/2007	TOTAL	DEPTH 15800	PERF.16400	- 18474
05	7660	X	7660	-0-	-0-	217	1	7304	2	N	126	299
06	7414	X	7414	-0-	-0-	139	9	6905	2	N	289	371 1
07	7629	X	7629	-0-	-0-	191	1	7270	2	N	147	182 1
08	7346	X	7346	-0-	-0-	318	9	7084	2	N	119	187 1
09	7127	X	7127	-0-	-0-	197	1	6918	2	N	106	220
*10	7227	X	7227	-0-	-0-	162	9	7021	2	N	104	180 1
						131	1					
						131	9					
						92	1					
						117	9					
						92	1					
						114	9					

FULTSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA MOORE DEEP												//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 251868 WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854												CNTY: FORT BEND		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
05		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-			244 32	1 9	1616	2	N	29					189							
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-			229 11	1 9	1807	2	N	10					199							
07		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-			372 44	1 9	1732	2	N	40	180	1			59							
08		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-			351 31	1 9	1828	2	N	28					87							
09		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-			330 30	1 9	1692	2	N	27					114							
*10		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-			374 28	1 9	1776	2	N	25					139							
FASH DEEP												WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125														
05		3069 X	1452	-0-	-1617	-0-			42 3	1 9	1407	2	N	3					158							
06		2970 X	1354	-0-	-1616	-0-			36 10	1 9	1308	2	N	9					167							
07		1209 X	1132	-0-	-77	-0-			30 8	1 9	1094	2	N	7					174							
08		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-			32 34	1 9	1753	2	N	31					205							
09		1410 X	1373	-0-	-37	-0-			18 17	1 9	1338	2	N	15					220							
10		1457 X	1148	-0-	-309	-0-			15 24	1 9	1109	2	N	22	187	1			55							
HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO												386310 WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496														
05		883 X	883	-0-	-0-	-0-			145 11	1 9	727	3	Y	10	4	1			6							
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-	4	1			2							
07		713 X	235	-0-	-478	-0-			39 2	1 9	194	3	Y	2	1	1			3							
08		985 X	985	-0-	-0-	-0-			133 12	1 9	840	3	Y	11	10	1			4							
09		840 X	533	-0-	-307	-0-			79 8	1 9	446	3	Y	7	5	1			6							
10		868 X	586	-0-	-282	-0-			82 29	1 9	475	3	Y	26	8	1			24							
MCMILLIAN												WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320														
05		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-			2176 508	1 9	10901	3	Y	462	438	1			289							
06		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-			1852 495	1 9	10833	3	Y	450	366	1			373							
07		13578 X	13509	-0-	-69	-0-			2181 459	1 9	10869	3	Y	417	423	1			367							
08		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-			1836 570	1 9	11575	3	Y	518	528	1			357							
09		13080 X	12766	-0-	-314	-0-			1859 449	1 9	10458	3	Y	408	432	1			333							
*10		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-			1954 487	1 9	11303	3	Y	443	355	1			421							

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
						RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL	DEPTH	14061	PERF.	13900	-	13940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2340	-0-		-388		-0-	378 70 9	1	1892	3	Y	64	118	1			74
06	2910 X	2831	-0-		-79		-0-	402 77 9	1	2352	3	Y	70	71	1			73
07	3007 X	2570	-0-		-437		-0-	419 64 9	1	2087	3	Y	58	70	1			61
08	3007 X	2419	-0-		-588		-0-	322 65 9	1	2032	3	Y	59	76	1			44
09	2820 X	2441	-0-		-379		-0-	359 58 9	1	2024	3	Y	53	54	1			43
10	2914 X	2337	-0-		-577		-0-	334 69 9	1	1934	3	Y	63	51	1			55
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13914	-	13924		
05	1612 X	584	-0-		-1028		-0-	2 21 9	1	561	3	Y	19					34
06	1560 X	509	-0-		-1051		-0-	11 3 9	1	495	3	Y	10					44
07	1395 X	700	-0-		-695		-0-	675 11 9	3	25	9	Y	23	38	1			29
08	1395 X	429	-0-		-966		-0-	428 3 9	3	1	9	Y	1					30
09	630 X	379	-0-		-251		-0-	372 12 9	3	7	9	Y	6					36
10	713 X	379	-0-		-334		-0-	346 13 9	3	33	9	Y	30					66
MCMILLIAN				WELL #:	4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL	DEPTH	15778	PERF.	16128	-	16304		
05	5022 X	915	-0-		-4107		-0-	149 22 9	1	744	3	Y	20	46	1			30
06	880 X	880	-0-		-0-		-0-	125 23 9	1	732	3	Y	21	24	1			27
07	1519 X	576	-0-		-943		-0-	93 17 9	1	466	3	Y	15	22	1			20
08	1519 X	729	-0-		-790		-0-	99 9 9	1	621	3	Y	8	24	1			4
09	1470 X	875	-0-		-595		-0-	130 12 9	1	733	3	Y	11	7	1			8
10	930 X	606	-0-		-324		-0-	88 13 9	1	505	3	Y	12	10	1			10
IMPARATO				WELL #:	3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.	14210	-	14230		
05	2108 N	2005	-0-		-103		-0-	328 35 9	1	1642	3	Y	32	17	1			127
06	2040 N	1973	-0-		-67		-0-	283 36 9	1	1654	3	Y	33	16	1			144
07	2108 N	1979	-0-		-129		-0-	328 17 9	1	1634	3	Y	15	18	1			141
08	2072 N	2072	-0-		-0-		-0-	281 24 9	1	1767	3	Y	22	34	1			129
09	1985 N	1985	-0-		-0-		-0-	295 29 9	1	1661	3	Y	26	18	1			137
10	1984 N	1964	-0-		-20		-0-	273 109 9	1	1582	3	Y	99	29	1			207

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN													CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 213780													CAPACITY			
COMPL. DATE 08/27/2005													TOTAL DEPTH 14058			
PERF.13729 - 13739																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	12	1	2790	3	N	-0-					68
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	16	1	2593	3	N	35					103
						39	9									
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2741	3	54	9	N	49					152
08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2778	3	73	9	N	66					218
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2774	3	59	9	N	54	181	1			91
10	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	2694	3	59	9	N	54					145
IMPARATO													WELL #: 5			
RRCID -> 215402													COMPL. DATE 09/05/2005			
TOTAL DEPTH 14075													PERF.14334 - 14344			
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	Y	6	1	1			16
						7	9									
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	33	1	197	3	Y	5	2	1			19
						6	9									
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	60	1	302	3	Y	3	2	1			20
						3	9									
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	26	1	165	3	Y	2	4	1			18
						2	9									
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	21	1	119	3	Y	2	1	1			19
						2	9									
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	30	1	172	3	Y	6	3	1			22
						7	9									
FOSTER FARMS													WELL #: 1			
RRCID -> 215692													COMPL. DATE 09/30/2005			
TOTAL DEPTH 14022													PERF.13660 - 13675			
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	13	1	3083	3	Y	12					207
						13	9									
06	3660 X	3021	-0-	-639	-0-	18	1	2996	3	Y	6					213
						7	9									
07	3782 X	3201	-0-	-581	-0-	3173	3	28	9	Y	25	144	1			94
08	3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3139	3	3	9	Y	3					97
09	3090 X	3043	-0-	-47	-0-	2984	3	59	9	Y	54					151
10	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	2950	3	69	9	Y	63					214
FOSTER CREEK ESTATES													WELL #: 1			
RRCID -> 216635													COMPL. DATE 06/18/2009			
TOTAL DEPTH 15801													PERF.13803 - 18546			
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	2	2	1			74
						2	9									
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	2	1			72
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	2	1	1			73
						2	9									
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	17	1	107	3	N	2	2	1			73
						2	9									
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	3	2	1			74
						3	9									
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			73
GLESS													WELL #: 1			
RRCID -> 224103													COMPL. DATE 03/27/2006			
TOTAL DEPTH 15669													PERF.13905 - 13925			
05	3007 X	2225	-0-	-782	-0-	2173	3	52	9	N	47					95
06	2730 X	2506	-0-	-224	-0-	2451	3	55	9	N	50					145
07	2480 X	1526	-0-	-954	-0-	1489	3	37	9	N	34					179
08	2480 X	934	-0-	-1546	-0-	922	3	12	9	N	11					190
09	2520 N	1674	-0-	-846	-0-	1619	3	55	9	N	50	186	1			54
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1884	3	51	9	N	46					100

FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HARRISON			WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287			
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
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3337	3	51	9	N	46			208
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3286	3	43	9	N	39			247
07	3379 X	3362	-0-	-17	-0-		3320	3	42	9	N	38	180	1	105
08	3379 X	3338	-0-	-41	-0-		3294	3	44	9	N	40			145
09	3270 X	3055	-0-	-215	-0-		3013	3	42	9	N	38			183
*10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3354	3	57	9	N	52			235
MCMILLIAN			WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 15801		PERF.16210 - 16315			
05	2883 X	2753	-0-	-130	-0-		453	1	2270	3	Y	27	107	1	70
							30	9							
06	3780 X	2822	-0-	-958	-0-		407	1	2384	3	Y	28	67	1	31
							31	9							
07	3906 X	380	-0-	-3526	-0-		62	1	310	3	Y	7	18	1	20
							8	9							
08	3906 X	3472	-0-	-434	-0-		464	1	2927	3	Y	74	64	1	30
							81	9							
09	2880 X	1981	-0-	-899	-0-		291	1	1635	3	Y	50	44	1	36
							55	9							
10	2914 X	2126	-0-	-788	-0-		304	1	1761	3	Y	55	43	1	48
							61	9							
VAQUERO OPERATING			882776			RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856		PERF.13370 - 13400			
FOSTER FARMS, INC			WELL #:		1										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULSHEAR, S. (WILCOX 14200)			33290 538		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320												
HARRISON RANCH, FULSHEAR			WELL #:		1	RRCID -> 162018		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2015 - P/A 05/11/15															
FUQUA (AUSTIN CHALK)			33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
FRAZIER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230			
05	1519 #	1180	-0-	-339	-0-		1180	2			N	-0-			30
06	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2			N	-0-			30
07	1984 #	1941	-0-	-43	-0-		1941	2			N	-0-			30
08	1984 #	1587	-0-	-397	-0-		1587	2			N	-0-			30
09	1950 #	1473	-0-	-477	-0-		1473	2			N	-0-			30
10	2015 #	743	-0-	-1272	-0-		743	2			N	-0-			30
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12730 - 12765				
FUQUA, L. R. ET VIR			WELL #:		1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GSF-LANDFILL GAS		33558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
GSF ENERGY L.L.C.		337085													
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #: 1		RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
*09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-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
05	21228	21228	-0-	-0-	-0-	3600	2	3649	3	N	12708	12665	1		518
06	20607	20607	-0-	-0-	-0-	13979	9	3492	3	N	12207	12365	1		360
						3687	2								
07	22091	22091	-0-	-0-	-0-	13428	9	3562	3	N	12953	12511	1		802
						4281	2								
08	22426	22426	-0-	-0-	-0-	14248	9	3376	3	N	13166	13705	1		263
						4567	2								
09	21076	21076	-0-	-0-	-0-	14483	9	3466	3	N	12181	12173	1		271
						4211	2								
10	6944	NO RPT	-0-	-6944	-0-	13399	9			N	NO RPT				271

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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		
05	18360	8094	-0-	-10266	11135	864	1	7161	2	Y	63		1681	
06	20621 R	9486	-0-	-11135	-0-	69	9	8954	2	Y	52		1733	
07	12617 #	10095	-0-	-2522	-0-	57	9	9548	2	Y	47		1733	
08	12617 #	9744	-0-	-2873	-0-	495	1	9402	2	Y	42		1775	
09	12210 #	8927	-0-	-3283	-0-	52	9	8645	2	Y	61		1836	
10	10106 #	7346	-0-	-2760	-0-	46	9	6772	2	Y	-0-		1836	

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	
05	4440	1462	-0-	-2978	1356	1462	2		Y	-0-		343	
06	5474 R	4118	-0-	-1356	-0-	207	1	3911	2	Y	-0-	343	
07	3255 #	2050	-0-	-1205	-0-	101	1	1949	2	Y	-0-	343	
08	2573 #	1979	-0-	-594	-0-	61	1	1918	2	Y	-0-	343	
09	4110 #	531	-0-	-3579	-0-	13	1	518	2	Y	-0-	343	
10	4247 #	384	-0-	-3863	-0-	30	1	354	2	Y	-0-	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										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																									
0										ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		*		AMT		CODE		AMT		CODE		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
*11										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-				6		7								15									
12										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
01										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
02										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
03										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
04										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
05										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
06										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
07										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
08										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
09										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
10										P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-														15									
										PLUGGED AND ABANDONED										06/27/2014 - P/A 06-27-2014																																			

GARDEN VILLAS (YEGUA)													CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
05	6386	6466	-0-	80	80	307 1	5309 2	N	773	401 1	1 8			618
06	6180	5005	-0-	-1175	-0-	850 9	4695 2	N	-0-					618
07	6386	5415	-0-	-971	-0-	310 1	4813 2	N	265	579 1				304
08	6386	5522	-0-	-864	-0-	292 9	4865 2	N	315	201 1				418
09	6180	5044	-0-	-1136	-0-	310 1	4439 2	N	277	401 1				294
10	6386	5361	-0-	-1025	-0-	347 9	4677 2	N	340	397 1				237

GARWOOD (MIOCENE 1300)													CNTY: COLORADO	
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)													CNTY: COLORADO	
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 1		N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1		N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 1		N	-0-					-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 1		N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1		N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)				34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190		WELL #:		RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 2330 - 2332		
DOWELL, M. E.																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	934 N	934	-0-	-0-	-0-	124	1	810	2	N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	100	1	558	2	N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	N	-0-					-0-
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	108	1	809	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	72	1	948	2	N	-0-					-0-
*10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	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	
05	1364 #	1226	-0-	-138	-0-	64	1	1161	2	N	1	151	
						1	9						
06	1320 #	1258	-0-	-62	-0-	62	1	1194	2	N	2	153	
						2	9						
07	1364 #	1281	-0-	-83	-0-	65	1	1212	2	N	4	157	
						4	9						
08	1271 #	1174	-0-	-97	-0-	62	1	1108	2	N	4	161	
						4	9						
09	1260 #	884	-0-	-376	-0-	46	1	832	2	N	5	166	
						6	9						
*10	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
COCHRAN, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	8857	PERF.	8584	-	8600
*11	510	N	335	-0-	-175	-0-	253	1	82	2	N	-0-			6
*12	527	N	336	-0-	-191	-0-	253	1	83	2	N	-0-			6
*01	527	N	334	-0-	-193	-0-	253	1	81	2	N	-0-			6
*02	476	N	330	-0-	-146	-0-	253	1	77	2	N	-0-			6
*03	527	N	342	-0-	-185	-0-	253	1	89	2	N	-0-			6
*04	510	N	337	-0-	-173	-0-	253	1	84	2	N	-0-			6
*05	527	N	345	-0-	-182	-0-	253	1	92	2	N	-0-			6
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1592	1	88	2	N	-0-			6
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1592	1	86	2	N	-0-			6
*08	527	N	342	-0-	-185	-0-	253	1	89	2	N	-0-			6
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	253	1	82	2	N	-0-			6
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	253	1	82	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, NORTH (2100)		34092 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774														
BASS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 205217		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF. 15316 - 15334								
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	197	1	327	2	N	-0-					-0-
06	681 R	681	-0-	-0-	-0-	162	1	519	2	N	-0-					-0-
07	527 #	269	-0-	-258	-0-	222	1	47	2	N	-0-					-0-
08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	N	-0-					-0-
09	690 #	550	-0-	-140	-0-	110	1	440	2	N	-0-					-0-
10	713 #	181	-0-	-532	-0-	127	1	54	2	N	-0-					-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819														
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF. 12135 - 12185								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL				34097 270 093621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
CANTERA OPERATING, LLC COCHRAN GAS UNIT				129692		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBBS BROS. (BUDA) APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP GIBBS BROTHERS				34671 200 027474		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WALKER					
WELL #:				1H	RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12254 - 12486						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAZA ENERGY, LLC STINGRAY				950545		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	7			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) SOUTHWEST RESOURCES, INC. MR. BOB				34733 501 806471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BURLESON					
WELL #:				1	RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293		PERF.11038 - 11223						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION GRAVES, ANADEL				902624		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11061 - 11223					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
HOWARD				WELL #:	2H	RRCID -> 262672	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11381 - 18217	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					89
APACHE CORPORATION				027200						
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776 - 15242	
05	403 #	370	-0-	-33	-0-	370	2			58
06	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			58
07	434 #	133	-0-	-301	-0-	133	2			58
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					58
*09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					58
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					58
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10350 - 10413	
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	3	1	10	2	2
06	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	-0-
DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800 - 15325	
05	2077 #	491	-0-	-1586	-0-	482	2	9	9	98
06	1740 #	303	-0-	-1437	-0-	299	2	4	9	102
07	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	134	1	1899	2	150
						53	9			
08	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1791	2	182
						35	9			
09	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	207
						28	9			
10	2077 #	1187	-0-	-890	-0-	90	1	1075	2	227
						22	9			

GIDDINGS (BUDA)													CNTY: BRAZOS	
APACHE CORPORATION														
BUTAUD E														
WELL #: 1														
RRCID -> 251250														
COMPL. DATE 02/20/2009														
TOTAL DEPTH 11584														
PERF. 11798 - 17300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952 #	4655	-0-	-1297	-0-	775 1	3843 2	N			34			209
06	5760 #	3752	-0-	-2008	-0-	37 9	2962 2	N			36	168 1		77
07	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	750 1	1898 2	N			9			86
08	9791 R	9791	-0-	-0-	-0-	40 9	8953 2	N			68			154
09	5815 R	5815	-0-	-0-	-0-	775 1	5018 2	N			43			197
*10	7593 R	7593	-0-	-0-	-0-	47 9	6770 2	N			44			241
						48 9								
WELLS E														
WELL #: 1H														
RRCID -> 253389														
COMPL. DATE 06/13/2009														
TOTAL DEPTH 12559														
PERF. 12318 - 17000														
05	8649 #	7461	-0-	-1188	-0-	744 1	6621 2	N			87	174 1		40
06	8370 #	6572	-0-	-1798	-0-	96 9	5796 2	N			60			100
07	4836 #	2592	-0-	-2244	-0-	710 1	2342 2	N			31			131
08	4836 #	585	-0-	-4251	-0-	66 9	2 9	N			2			133
09	4680 #	2904	-0-	-1776	-0-	216 1	2801 2	N			37			170
*10	18909 R	18909	-0-	-0-	-0-	34 9	17956 2	N			190	179 1		181
						583 2								
						62 1								
						41 9								
						744 1								
						209 9								
BUFFCO PRODUCTION INC.														
CHMELAR														
WELL #: 1H														
RRCID -> 275853														
COMPL. DATE 09/03/2014														
TOTAL DEPTH 6677														
PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
CANNON-CHANCE UNIT														
WELL #: 1RE														
RRCID -> 187097														
COMPL. DATE 01/08/2002														
TOTAL DEPTH 14584														
PERF. 10514 - 17024														
05	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	1988 2	40 9	N			36			191
06	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2034 2	40 9	N			36	182 1		45
07	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2089 2	37 9	N			34			79
08	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	1989 2	35 9	N			32			111
*09	1740 #	1555	-0-	-185	-0-	1523 2	32 9	N			29			140
10	1798 #	1506	-0-	-292	-0-	1478 2	28 9	N			25	140 1		25
HULLABAL00														
WELL #: 1RE														
RRCID -> 190267														
COMPL. DATE 08/22/2001														
TOTAL DEPTH 12420														
PERF. 9667 - 12735														
05	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	577 1	1312 2	N			66			198
06	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	73 9	1524 2	N			105	192 1		111
07	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	558 1	1496 2	N			110			221
08	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	116 9	1586 2	N			125	191 1		155
*09	2190 #	2011	-0-	-179	-0-	577 1	1559 2	N			138	188 1		105
10	2263 #	2224	-0-	-39	-0-	121 9	1809 2	N			95			200
						138 9								
						300 1								
						152 9								
						310 1								
						105 9								

GIDDINGS (BUDA)										49B		CNTY: BRAZOS											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										34733 600		ASSOCIATED											
DODD										252131													
WELL #:										1H		RRCID -> 262773		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10636 - 14276					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
05		32922 #	29693	-0-	-3229	-0-	29450	2	243	9	N	221	192	1			248						
06		31860 #	27495	-0-	-4365	-0-	27180	2	315	9	N	286	191	1			343						
07		32922 #	30736	-0-	-2186	-0-	30642	2	94	9	N	85	182	1			246						
08		35735 R	35735	-0-	-0-	-0-	35571	2	164	9	N	149					395						
*09		34807 R	34807	-0-	-0-	-0-	34627	2	180	9	N	164	366	1			193						
*10		34427 R	34427	-0-	-0-	-0-	34267	2	160	9	N	145					338						
R&R RESOURCES CORPORATION										687351													
WALTMAN										WELL #:		1		RRCID -> 232226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118						
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118						
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.										924624													
PORTER, E. B.										WELL #:		7		RRCID -> 219043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 9085 - 11800	
05		15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					108						
06		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					108						
07		9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					108						
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					108						
09		7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					108						
10		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					108						
GIDDINGS (EAGLEFORD)										34733 610		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON							
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.										010074													
KRUEGER UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 276125		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 6604 - 6620			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
APACHE CORPORATION										027200													
BOULDEN, F.										WELL #:		1		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006			
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	95	2	3	9	N	3					164						
06		210 N	124	-0-	-86	-0-	116	2	8	9	N	7					171						
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	69	2	6	9	N	5					176						
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	78	2	10	9	N	9	175	1			10						
09		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					10						
*10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	N	20					30						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131													
DODD										WELL #:		1H		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

GIDDINGS (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
PMO LEWIS 'A'															
//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL															
668494															
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	84537	70178	-0-	-14359	-0-	2108	1	42950	2	N	1675	2008	1		208
06	81810	54009	-0-	-27801	-0-	23154	3	123	4	N	1380	1243	1		345
07	84537	45766	-0-	-38771	-0-	1650	1	32282	2	N	1054	922	1		477
08	84537	39546	-0-	-44991	-0-	18547	3	12	4	N	989	899	1	7 8	560
09	54000 N	33320	-0-	-20680 B	-0-	1519	1	27526	2	N	886	905	1	5 8	536
10	70184 X	NO RPT	-0-	-70184	-0-	15533	3	29	4	N	NO RPT				536
						1282	1	37176	3	N					
						1088	9								
						1023	1								
						975	9								
SM ENERGY COMPANY															
BROLLIER															
788997															
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
MARGARITA E UNIT															
924624															
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A															
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)															
APACHE CORPORATION															
REVEILLE SWD															
34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
027200															
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION															
PHILIPS, VASTINE															
276105															
WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689															
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1228	3	21	9	N	19				184
06	1920 N	1265	-0-	-655	-0-	1265	3			N	-0-	157	1		27
07	1767 N	663	-0-	-1104	-0-	655	3	8	9	N	7				34
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	3	62	9	N	56				90
09	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1112	3	21	9	N	19				109
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	3	34	9	N	31				140
PHILLIPS-RAUCH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				61
06	810 N	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-	61	1		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1214	2	25 9	N	23		184
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1125	2	17 9	N	15		199
07	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1186	2	21 9	N	19	174 1	44
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1105	2	20 9	N	18		62
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	2	22 9	N	20		82
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1185	2	22 9	N	20		102
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		177
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		177
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		177
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		177
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		177
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		177
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084												
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		73
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		73
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		73
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8 9	N	7		80
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		80
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		80
LEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2897	2	67 9	N	61		195
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2844	2	67 9	N	61	177 1	77
07	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	2763	2	52 9	N	47	2 8	124
08	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2903	2	51 9	N	46		170
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2814	2	53 9	N	48		218
10	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	2903	2	54 9	N	49	181 1	86

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) SANDEL OPERATING APPELT UNIT													34733 620 747534 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 097967				CAPACITY COMPL. DATE 02/20/1982				CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822			
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2	46	9	N	42					127										
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	2	53	9	N	48					175										
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2	57	9	N	52					227										
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	2	42	9	N	38	182	1			83										
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2927	2	56	9	N	51					134										
*10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2	53	9	N	48					182										
TAYLOR ESTATE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 100219				COMPL. DATE 04/25/1982				TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126													
05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	2	14	9	N	13					117										
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4596	2	13	9	N	12					129										
07	4867 X	4746	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	4737	2	9	9	N	8					137										
08	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	4720	2	11	9	N	10					147										
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4563	2	14	9	N	13					160										
10	4774 X	4692	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	4677	2	15	9	N	14					174										
HERNANDEZ					WELL #:	1	RRCID -> 101637				COMPL. DATE 07/03/1982				TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200													
05	2325 X	2307	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2265	2	42	9	N	38					140										
06	2250 X	1882	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	1845	2	37	9	N	34					174										
07	2325 X	1268	-0-	-1057	-0-	-0-	-0-	1248	2	20	9	N	18					192										
08	2294 X	991	-0-	-1303	-0-	-0-	-0-	977	2	14	9	N	13					205										
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	N	9					214										
10	2294 X	750	-0-	-1544	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	N	28	171	1			71										
DANIEL, JEAN					WELL #:	1	RRCID -> 101906				COMPL. DATE 08/26/1982				TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932													
05	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	2331	2	42	9	N	38	178	1			148										
06	2640 X	2610	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	2553	2	57	9	N	52					200										
07	2728 X	1157	-0-	-1571	-0-	-0-	-0-	1135	2	22	9	N	20					220										
08	2387 X	103	-0-	-2284	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					220										
09	2610 N	24	-0-	-2586	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					220										
10	1147 N	65	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					220										
RAUCH					WELL #:	1	RRCID -> 101907				COMPL. DATE 08/13/1982				TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068													
05	2511 X	2451	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2422	2	29	9	N	26	180	1			53										
06	2430 X	2261	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	2205	2	56	9	N	51					104										
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	2	66	9	N	60					164										
08	2480 X	2464	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	2410	2	54	9	N	49	178	1		1	34										
09	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2	37	9	N	34					68										
10	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	2145	2	52	9	N	47					115										
MISS KATIE					WELL #:	1	RRCID -> 103278				COMPL. DATE 09/17/1982				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304													
05	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13					135										
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					145										
07	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1452	2	13	9	N	12					157										
08	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					167										
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					177										
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					187										
PALMER UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 104189				COMPL. DATE 02/16/1983				TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308													
05	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	3299	2	54	9	N	49					134										
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	2	69	9	N	63					197										
07	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	3181	2	62	9	N	56	177	1			76										
08	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	3179	2	51	9	N	46					122										
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2	61	9	N	55					177										
10	3348 X	2725	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	2678	2	47	9	N	43					222										

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	ALLOW CODE	GAS 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
05	2728 X	2364	-0-	-364	-0-	2320	2	44 9	N	40			170
06	2550 X	2360	-0-	-190	-0-	2317	2	43 9	N	39			209
07	2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2414	2	39 9	N	35			244
08	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2423	2	32 9	N	29	186 1		87
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2224	2	41 9	N	37			124
*10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2421	2	45 9	N	41			165

WCS OIL & GAS CORPORATION				902624									
DOTSON				WELL #:		1	RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL	DEPTH	11816 PERF.11716 - 11754
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	585	2	15 9	N	14			57
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	552	2	10 9	N	9			66
07	713 N	405	-0-	-308	-0-	405	2		N	-0-			66
08	589 N	383	-0-	-206	-0-	383	2		N	-0-			66
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	517	2	10 9	N	9			75
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	598	2	12 9	N	11			86

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624									
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL	DEPTH	12165 PERF.12022 - 12112
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL	DEPTH	12070 PERF.11910 - 11979
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-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
05	3406 X	2930	-0-	-476	-0-	2873	2	57 9	N	52			222
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3320	2	65 9	N	59	189 1		92
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3382	2	61 9	N	55			147
08	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	3316	2	52 9	N	47			194
09	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	3205	2	54 9	N	49	191 1		52
10	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3253	2	58 9	N	53			105

HIRE				WELL #:		1	RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL	DEPTH	12378 PERF.11938 - 11976
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2663	2	69 9	N	63			175
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2591	2	30 9	N	27			202
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2692	2	52 9	N	47	177 1		72
08	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2661	2	63 9	N	57			129
09	2610 N	2353	-0-	-257	-0-	2306	2	47 9	N	43			172
10	2759 N	1518	-0-	-1241	-0-	1501	2	17 9	N	15			187

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2707 2	61 9	N	55			215
06	2910 X	1913	-0-	-997	-0-	1889 2	24 9	N	22	187 1		50
07	3038 X	1098	-0-	-1940	-0-	1085 2	13 9	N	12			62
08	3038 X	828	-0-	-2210	-0-	828 2		N	-0-			62
09	2940 X	1359	-0-	-1581	-0-	1359 2		N	-0-			62
10	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	2484 2	35 9	N	32			94
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114	
05	7892 X	1950	-0-	-5942	-0-	1922 2	28 9	N	25			119
06	6750 X	3104	-0-	-3646	-0-	3053 2	51 9	N	46			165
07	6975 X	2913	-0-	-4062	-0-	2881 2	32 9	N	29			194
08	6448 X	6245	-0-	-203	-0-	6166 2	79 9	N	72	188 1		78
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6330 2	90 9	N	82			160
10	3193 X	1368	-0-	-1825	-0-	1353 2	15 9	N	14			174
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	
05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1561 2	45 9	N	41			221
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1589 2	55 9	N	50	179 1		92
*07	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1566 2	48 9	N	44			136
*08	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1472 2	44 9	N	40			176
*09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1740 2	44 9	N	40			216
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1684 2	13 9	N	12			228
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			22
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	-0-	16 1		6
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			6
08	136 X	-0-	-0-	-136	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	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	
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-			25
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	18 1		7
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-			7
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) PROGENIES OPERATING LLC TEINERT-KUNZE UNIT															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FAYETTE									
															//CONT.// 34733 625 //CONT.// 681161																			
															WELL #: 1					RRCID -> 169000					COMPL. DATE 03/18/1998					TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
							AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						Y	-0-							13														
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-						Y	-0-			9	1			4														
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						Y	-0-							4														
08		84 X	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-							4														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							4														
10		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				
05		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-							-0-														
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-							-0-														
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-							-0-														
08		22 X	-0-	-0-	-22	-0-						Y	-0-							-0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
10		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				
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-							36														
06		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						Y	-0-			25	1			11														
07		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-							11														
08		102 X	-0-	-0-	-102	-0-						Y	-0-							11														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11														
10		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				
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-							-0-														
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-							-0-														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
SENGELMANN-TEINERT UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 170208					COMPL. DATE 04/27/1998					TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-														
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-														
PILOT FISH UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 179783					COMPL. DATE 02/11/2000					TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973				
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-							58														
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-						Y	-0-			41	1			17														
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-							17														
08		118 X	-0-	-0-	-118	-0-						Y	-0-							17														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							17														
10		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				
05		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						Y	-0-							115														
06		9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-						Y	-0-			81	1			34														
07		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						Y	-0-							34														
08		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-							34														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							34														
10		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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SM ENERGY COMPANY		WELL #:		788997	RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10042 - 10052							
HAMMERHEAD				1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GIDDINGS (WILCOX 4500)		WELL #:		34733 635	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
LEHMANN-ZOCH				1	RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4942 - 4945							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
LEHMANN ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4500 - 4504							
05	12338	3201	-0-	-9137	-0-	2969	2	232 9	N	211	168 1							202
06	11940	3019	-0-	-8921	-0-	2800	2	219 9	N	199	165 1							236
07	12338	4369	-0-	-7969	-0-	4061	2	308 9	N	280	337 1							179
08	4752 R	4752	-0-	-0-	-0-	4000	2	752 9	N	684	687 1				13 8			163
09	4440 #	4283	-0-	-157	-0-	3800	2	483 9	N	439	532 1				10 8			60
10	4371 #	3389	-0-	-982	-0-	3000	2	389 9	N	354	350 1							64
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		WELL #:		34741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
APACHE CORPORATION				027200														
SANTE FE "A"				2	RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10320 - 10430							
05	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2					N	-0-					130
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2					N	-0-	79 1				51
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-					51
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					51
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-					51
10	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							
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2					N	-0-					10
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2					N	-0-	6 1				4
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					4
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					4
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)											34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.											000610											
MATTIS, J.											WELL #:		1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9861 - 12970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05		4898 X	3289	-0-	-1609	-0-			3062 3	227 9	N	206	194 1					92				
06		4590 X	2887	-0-	-1703	-0-			2694 3	193 9	N	175	188 1					79				
07		4526 X	2720	-0-	-1806	-0-			2538 3	182 9	N	165						244				
08		4526 X	2548	-0-	-1978	-0-			2396 3	152 9	N	138	183 1					199				
09		3900 X	2217	-0-	-1683	-0-			2075 3	142 9	N	129	186 1					142				
10		3286 X	2078	-0-	-1208	-0-			1928 3	150 9	N	136	192 1					86				
AEON OPERATING, INC.											000834											
NAVASOTA UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899	
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328 1		N	-0-						-0-				
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352 1		N	-0-						-0-				
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-			349 1		N	-0-						-0-				
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-			327 1		N	-0-						-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT						-0-				
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.											003996											
NEWMAN, JOHN											WELL #:		13		RRCID -> 106423		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A	
05		527 N	437	-0-	-90	-0-			428 2	9 9	N	8						45				
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-						45				
07		527 N	47	-0-	-480	-0-			45 2	2 9	N	2						47				
08		434 N	324	-0-	-110	-0-			322 2	2 9	N	2						49				
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-			434 2		N	-0-						49				
*10		662 N	662	-0-	-0-	-0-			653 2	9 9	N	8						57				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION											008484											
WOOD "K"											WELL #:		2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
WOOD "K"											WELL #:		1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10		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	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
AKG OPERATING COMPANY CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	3342	-0-	-1370	-0-	87	1	3255	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3304	-0-	-1256	-0-	92	1	3211	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	4712 X	3449	-0-	-1263	-0-	103	1	3345	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	112	1	3939	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3681	-0-	-369	-0-	114	1	3567	2	N	-0-			-0-
*10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4251	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
ALL AM, INC. SCHINDLER-NOVOSAD 013230 WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
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														
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1906	2	74	9	N	67	2 8		185
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2080	2	70	9	N	64	193 1		56
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1831	2	72	9	N	65	1 8		120
08	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1696	2	61	9	N	55	1 8		174
09	2160 N	1661	-0-	-499	-0-	1592	2	69	9	N	63	194 1		43
10	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1578	2	61	9	N	55	1 8		97
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616														
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	594	2	32	9	N	29	2 8		129
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	641	2	23	9	N	21			150
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	663	2	24	9	N	22	1 8		171
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	606	2	21	9	N	19			190
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	535	2	17	9	N	15			205
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	527	2	12	9	N	11	184 1		32
ANCHOR OPERATING CO. BYBEE 020596 WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-			105
06	5 N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			105
10	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															
05	749 N	749	-0-		-0-	-0-	692	3	57	9	N	52	179 1		30
06	930 N	895	-0-		-35	-0-	862	3	33	9	N	30			60
07	955 N	955	-0-		-0-	-0-	870	3	85	9	N	77			137
08	941 N	941	-0-		-0-	-0-	911	3	30	9	N	27			164
09	900 N	737	-0-		-163	-0-	712	3	25	9	N	23			187
10	961 N	700	-0-		-261	-0-	686	3	14	9	N	13			200

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079															
05	62 N	52	-0-		-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-		-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-		-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-		-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-		-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*10	93 N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578															
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			94
10	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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	217 N	163	-0-		-54	-0-	161	2	2	9	N	2			57
06	198 N	198	-0-		-0-	-0-	198	2			N	-0-			57
07	186 N	123	-0-		-63	-0-	123	2			N	-0-			57
08	184 N	184	-0-		-0-	-0-	184	2			N	-0-			57
09	210 N	163	-0-		-47	-0-	163	2			N	-0-			57
*10	161 N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION 027200														
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	468	1	3158	2	N	199	173	1	61
						219	9							
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	754	1	2697	2	N	177	169	1	69
						195	9							
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	806	1	2211	2	N	165	172	1	62
						182	9							
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	787	1	2178	2	N	143			205
						157	9							
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	780	1	1943	2	N	122	173	1	154
						134	9							
*10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	728	1	1778	2	N	80	170	1	64
						88	9							
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
05	620 N	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-			180
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3			183
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	583	2	10	9	N	9	140	1	52
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	N	5			57
09	750 N	492	-0-	-258	-0-	477	2	15	9	N	14			71
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	452	2	4	9	N	4			75
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BCL OPERATING, LLC 040199														
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758														
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
BCL OPERATING, LLC		//CONT.//		040199						
MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BHEC CORPORATION		040794								
JODY		WELL #:		2	RRCID -> 149086		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARMADILLO		WELL #:		1	RRCID -> 226474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425								
ARMSTRONG		WELL #:		1H	RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			33
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			33
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			33
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			33
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			33
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			33
BASS PETROLEUM, INC		054836								
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					59
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					59
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					59
BBX OPERATING, L.L.C.		058908								
HICKS		WELL #:		1H	RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230	
05	434 N	17	-0-	-417	-0-	17	2			169
06	450 N	26	-0-	-424	-0-	26	2			169
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			169
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			169
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	169
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT	169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	278	3	17	9	N	15			157
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	441	3	34	9	N	31			188
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	24			212
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	33	180	1	65
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	8			73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

BRG LONE STAR LTD. 090870 JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-			121
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-			121
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			121
08	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	2018	3			N	-0-			121
09	2160 N	1795	-0-	-365	-0-	1795	3			N	-0-			121
10	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	1828	3			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														
05	1705 N	1166	-0-	-539	-0-	1148	3	18	9	N	16			82
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1646	3	42	9	N	38			120
07	1054 N	898	-0-	-156	-0-	883	3	15	9	N	14			134
08	1178 N	935	-0-	-243	-0-	917	3	18	9	N	16			150
09	1680 N	816	-0-	-864	-0-	798	3	18	9	N	16			166
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	3	8	9	N	7			173

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
05	4557 X	4470	-0-	-87	-0-	4350	3	120	9	N	109	179	1	157
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4389	3	111	9	N	101	187	1	70
07	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4521	3	122	9	N	111		1 8	181
08	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	4323	3	116	9	N	105	183	1	102
09	4500 X	4320	-0-	-180	-0-	4206	3	114	9	N	104		1 8	206
10	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	4408	3	109	9	N	99	1	8	304

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535														
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-			73
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			73
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			73
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-			73
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-			73
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065													
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
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			109
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-			109
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-			109
08	434 N	166	-0-	-268	-0-	166 2			N	-0-			109
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846 2	1 9		N	1	1 8		109
*10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-			109
CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15													
STIERBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	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													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
CENTEX DEVELOPMENT 141141 MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHISOS, LTD. 149421 APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090														
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3038	2	51	9	N	46	187	1	73
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2875	2	42	9	N	38			111
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2928	2	37	9	N	34			145
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3063	2	43	9	N	39			184
09	3000 N	3123	-0-	123	123	3081	2	42	9	N	38			222
*10	3100 N	3249	-0-	149	272	3202	2	47	9	N	43	188	1	77
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393														
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	8			48
						9	9							
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-			48
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	4			52
						4	9							
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	2			54
						2	9							
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	3			57
						3	9							
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	5	1	193	2	N	3	1	8	59
						3	9							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015														
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			46
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			46
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			46
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			46
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			46
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			46
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	179	2	22	9	N	20			60
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2155	2	206	9	N	187	178	1	69
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1581	2	156	9	N	142			211
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	641	2	65	9	N	59	190	1	80
09	2370 N	291	-0-	-2079	-0-	288	2	3	9	N	3			83
10	1736 N	505	-0-	-1231	-0-	389	2	116	9	N	105			188
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	317	1	1509	2	N	6			114
						7	9							
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	2	20	9	N	18			132
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2116	2	13	9	N	12			144
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	N	16			160
*09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2345	2	17	9	N	15			175
*10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	9	N	12			187
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
05	6510 X	3778	-0-	-2732	-0-	3574	2	204	9	N	185	355	1	113
06	6180 X	3068	-0-	-3112	-0-	2903	2	165	9	N	150	188	1	75
07	6386 X	1809	-0-	-4577	-0-	1715	2	94	9	N	85			160
08	6386 X	1515	-0-	-4871	-0-	1399	2	116	9	N	105	182	1	83
09	4440 X	975	-0-	-3465	-0-	842	2	133	9	N	121			204
10	3782 X	1266	-0-	-2516	-0-	1158	2	108	9	N	98			302

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	29	2	N	-0-	224
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	172 1	55
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	-0-		2	2			N	-0-	55
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-	55
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280															
05	1798	X	1124	-0-	-674	-0-	-0-	200	1	906	2	N	16		189
								18	9						
06	1470	N	718	-0-	-752	-0-	-0-	106	1	581	2	N	28	188 1	29
								31	9						
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1261	2	N	11		40
								12	9						
08	1116	N	792	-0-	-324	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-		40
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	676	2	N	13		53
								14	9						
10	1488	N	709	-0-	-779	-0-	-0-	82	1	627	2	N	-0-		53
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006															
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	2240	2	N	-0-		73
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	2297	2	N	-0-		73
07	3100	N	4927	-0-	1827	1827	1827	682	1	4028	2	N	197		270
								217	9						
08	3100	N	3607	-0-	507	2334	2334	405	1	3184	2	N	16		286
								18	9						
*09	3000	N	3894	-0-	894	3228	3228	544	1	3331	2	N	17		303
								19	9						
*10	7611	X	4383	-0-	-3228	-0-	-0-	506	1	3877	2	N	-0-		303
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895															
05	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	-0-	270	1	1223	2	N	-0-		199
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	-0-	226	1	1237	2	N	31	177 1	53
								34	9						
07	1705	X	1459	-0-	-246	-0-	-0-	211	1	1248	2	N	-0-		53
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	-0-	158	1	1242	2	N	-0-		53
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	-0-	185	1	1137	2	N	-0-		53
10	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	-0-	156	1	1198	2	N	-0-		53
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894															
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	-0-	87	1	392	2	N	-0-		140
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	-0-		140
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	422	2	N	-0-		140
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	-0-	50	1	394	2	N	-0-		140
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	-0-	60	1	371	2	N	-0-		140
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	-0-	51	1	389	2	N	-0-		140

GIDDINGS (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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3895	-0-		795		795	648	1	3146	2	N	92	182	1		75	
								101	9									
06	1836 N	1041	-0-		-795		-0-	1041	2			N	-0-				75	
07	1041 N	1041	-0-		-0-		-0-	1041	2			N	-0-				75	
08	1860 X	1145	-0-		-715		-0-	1145	2			N	-0-				75	
09	1800 X	1045	-0-		-755		-0-	1045	2			N	-0-				75	
10	1860 X	620	-0-		-1240		-0-	620	2			N	-0-				75	

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403																		
05	496 N	492	-0-		-4		-0-	23	1	469	2	N	-0-				95	
06	653 N	653	-0-		-0-		-0-	653	2			N	-0-				95	
07	403 N	397	-0-		-6		-0-	18	1	379	2	N	-0-				95	
08	496 N	369	-0-		-127		-0-	17	1	352	2	N	-0-				95	
09	660 N	540	-0-		-120		-0-	25	1	515	2	N	-0-				95	
*10	435 N	435	-0-		-0-		-0-	20	1	415	2	N	-0-				95	

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931																		
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800																		
05	195 N	195	-0-		-0-		-0-	14	1	181	2	N	-0-				40	
06	240 N	224	-0-		-16		-0-	15	1	209	2	N	-0-				40	
07	327 N	327	-0-		-0-		-0-	22	1	305	2	N	-0-				40	
08	186 N	176	-0-		-10		-0-	12	1	164	2	N	-0-				40	
*09	299 N	299	-0-		-0-		-0-	16	1	283	2	N	-0-				40	
10	341 N	306	-0-		-35		-0-	20	1	286	2	N	-0-				40	

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927																		
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																		
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9174 - 9200																		
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				130	
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				130	
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				130	
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				130	
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				130	
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				130	

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - P & A 7/23/15																		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956														
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152														
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	* * EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107 7	34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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														
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-		32
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-		32
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-		32
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-		32
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-		32
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2				N	-0-		32
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-		119
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-		119
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2				N	-0-		119
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-		119
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2				N	-0-		119
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-		119
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FALKENBERG "C" -2- WELL #: 1 RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9		N	6		71
06	870 N	761	-0-	-109	-0-	752	2	9	9		N	8		79
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9		N	11		90
08	837 N	789	-0-	-48	-0-	783	2	6	9		N	5		95
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9		N	6		101
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	841	2	10	9		N	9		110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	2491	-0-	-1880	-0-	227 56 9	1 2208	2	N		51	194 1		83
06	4230 X	2555	-0-	-1675	-0-	213 53 9	1 2289	2	N		48			131
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	220 56 9	1 4117	2	N		51			182
08	4371 X	4303	-0-	-68	-0-	220 50 9	1 4033	2	N		45	177 1		50
*09	DLQ G-10	3864	-0-	3864	3864	213 50 9	1 3601	2	N		45			95
*10	7901 X	4037	-0-	-3864	-0-	220 55 9	1 3762	2	N		50			145
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
05	2976 X	2256	-0-	-720	-0-	2111	2 145	9	N		132	195 1		107
06	2880 X	2813	-0-	-67	-0-	2559	2 254	9	N		231	192 1		146
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2851	2 229	9	N		208	186 1		168
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2729	2 202	9	N		184	193 1		159
*09	DLQ G-10	2633	-0-	2633	2633	2420	2 213	9	N		194	179 1		174
*10	5229 X	2596	-0-	-2633	-0-	2442	2 154	9	N		140	185 1		129
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	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														
05	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	227 67 9	1 1502	2	N		61	189 1		115
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	213 40 9	1 1741	2	N		36			151
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	220 17 9	1 1609	2	N		15			166
08	1798 N	900	-0-	-898	-0-	220 25 9	1 655	2	N		23			189
*09	1830 N	1792	-0-	-38	-0-	213 28 9	1 1551	2	N		25			214
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220 17 9	1 1861	2	N		15			229
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	
05	6355	X	4189	-0-	-2166	-0-	4149	2	40	9	N	36						183	
06	6030	X	4645	-0-	-1385	-0-	4589	2	56	9	N	51	193	1				41	
07	5983	X	3682	-0-	-2301	-0-	3681	2	1	9	N	1						42	
08	5983	X	3814	-0-	-2169	-0-	3723	2	91	9	N	83						125	
*09	DLQ	G-10	4029	-0-	4029	4029	3952	2	77	9	N	70						195	
*10	7948	X	3919	-0-	-4029	-0-	3887	2	32	9	N	29	177	1				47	
HANCOCK, MOZELLE UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 097566	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9057	-	9345	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6631	2	171	9	N	155	189	1				177	
06	6270	X	3802	-0-	-2468	-0-	3685	2	117	9	N	106	182	1				101	
07	6479	X	5329	-0-	-1150	-0-	5241	2	88	9	N	80						181	
08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	4951	2	66	9	N	60	176	1				65	
*09	DLQ	G-10	4114	-0-	4114	4114	4051	2	63	9	N	57						122	
*10	8062	X	3948	-0-	-4114	-0-	3890	2	58	9	N	53						175	
TYLER												WELL #: 1	RRCID -> 103622	COMPL. DATE 12/09/1982	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 8603	-	9198	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____												07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15							
JANETTE												WELL #: 1	RRCID -> 105504	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 9253	PERF. 8956	-	9147	
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1891	2	35	9	N	32	190	1				100	
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1853	2	28	9	N	25						125	
07	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1465	2	29	9	N	26						151	
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N	27						178	
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2066	2	30	9	N	27						205	
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1918	2	35	9	N	32	181	1				56	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1687	-0-	1687	6062	227 36 9	1	1424	2	N	33			184
06	T. A.	1956	-0-	1956	8018	213 33 9	1	1710	2	N	30			214
07	10648 X	2630	-0-	-8018	-0-	220 37 9	1	2373	2	N	34	190 1		58
08	2263 X	2177	-0-	-86	-0-	220 31 9	1	1926	2	N	28			86
*09	2130 X	1899	-0-	-231	-0-	213 4 9	1	1682	2	N	4			90
10	2635 X	2590	-0-	-45	-0-	220 45 9	1	2325	2	N	41			131
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075														
05	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1438	2	26 9	N	24	192 1			66
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1383	2	28 9	N	25				91
07	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1445	2	26 9	N	24				115
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28 9	N	25				140
*09	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1306	2	26 9	N	24				164
10	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1339	2	26 9	N	24				188
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2498	2	41 9	N	37				204
06	2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2290	2	33 9	N	30				234
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2375	2	28 9	N	25	187 1			72
08	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2411	2	32 9	N	29				101
*09	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2260	2	28 9	N	25				126
10	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2119	2	30 9	N	27				153
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	537 26 9	1	4244	2	N	24			241
06	4530 X	4408	-0-	-122	-0-	520 1 9	1	3887	2	N	1	185 1		57
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	652 28 9	1	4020	2	N	25			82
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	652 24 9	1	4485	2	N	22			104
*09	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	720 29 9	1	4305	2	N	26			130
*10	10443 X	5389	-0-	-5054	-0-	744 30 9	1	4615	2	N	27			157

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	946	-0-	946	2746	946 2		218
06		T. A.	1874	-0-	1874	4620	1826 2	48 9	72
07		5451 X	831	-0-	-4620	-0-	831 2		72
08		1085 X	996	-0-	-89	-0-	996 2		72
*09		1860 X	867	-0-	-993	-0-	867 2		72
10		1922 X	977	-0-	-945	-0-	977 2		72
WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825	
								PERF. 9007 - 11825	
05		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1662 2	20 9	185
06		2130 N	1593	-0-	-537	-0-	1593 2		185
07		2201 N	1700	-0-	-501	-0-	1700 2		185
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1765 2	17 9	200
*09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709 2	44 9	61
*10		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2950 2	34 9	92
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625	
								PERF.11171 - 13846	
05		3100 X	2574	-0-	-526	-0-	2537 2	37 9	80
06		2940 X	2256	-0-	-684	-0-	2226 2	30 9	107
07		2883 X	2451	-0-	-432	-0-	2420 2	31 9	135
08		2790 X	2251	-0-	-539	-0-	2228 2	23 9	156
*09		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2301 2	28 9	181
10		2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2272 2	30 9	208
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673	
								PERF.11200 - 14673	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800	
								PERF. 7913 - 8114	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	558 88 9	1 1485	2	N		80	195 1		98
06	1980 N	1678	-0-	-302	-0-	540 43 9	1 1095	2	N		39			137
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	732 78 9	1 1530	2	N		71			208
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	732 67 9	1 1601	2	N		61	181 1		88
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	720 63 9	1 1438	2	N		57			145
10	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	744 51 9	1 1378	2	N		46			191
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	628	2 14	9	N		13			159
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	548	2 8	9	N		7			166
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	541	2 9	9	N		8			174
08	651 N	482	-0-	-169	-0-	478	2 4	9	N		4			178
*09	570 N	441	-0-	-129	-0-	434	2 7	9	N		6			184
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	521	2 8	9	N		7			191
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
MOERBE-RAINOSSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1856	2 101	9	N		92	193 1		132
06	1770 N	1091	-0-	-679	-0-	1050	2 41	9	N		37			169
07	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1551	2 76	9	N		69	190 1		48
08	1922 N	1181	-0-	-741	-0-	1128	2 53	9	N		48			96
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1402	2 113	9	N		103			199
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1611	2 144	9	N		131	189 1		141
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1320	2 141	9	N		128	192 1		101
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	1186	2 125	9	N		114			215
07	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1232	2 136	9	N		124	190 1		149
08	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1208	2 128	9	N		116	183 1		82
*09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1201	2 129	9	N		117			199
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1150	2 120	9	N		109	181 1		127

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1462	2	53	9	N	48	189	1	93
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1642	2	100	9	N	91			184
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1524	2	64	9	N	58	181	1	61
08	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1439	2	62	9	N	56			117
*09	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	1457	2	57	9	N	52			169
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1524	2	62	9	N	56			225
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425														
05	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1670	2	28	9	N	25			217
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2301	2	51	9	N	46	192	1	71
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32			103
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27			130
*09	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1642	2	42	9	N	38			168
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1909	2	26	9	N	24			192
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF. 11586 - 15673														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1	25
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF. 10450 - 14398														
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1530	2	206	9	N	187	189	1	63
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1673	2	202	9	N	184	187	1	60
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1474	2	224	9	N	204	192	1	72
08	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1307	2	199	9	N	181	191	1	62
*09	1890 N	1494	-0-	-396	-0-	1287	2	207	9	N	188	190	1	60
10	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1310	2	138	9	N	125	185	1	-0-
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1726	2	116	9	N	105	189	1		173
06	1800 N	1427	-0-	-373	-0-	1262	2	165	9	N	150	169	1		154
07	1829 N	1251	-0-	-578	-0-	1156	2	95	9	N	86	176	1		64
08	1829 N	1048	-0-	-781	-0-	1003	2	45	9	N	41				105
*09	1440 N	1053	-0-	-387	-0-	942	2	111	9	N	101				206
10	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	983	2	85	9	N	77	175	1		108
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730															
05	2139 X	1198	-0-	-941	-0-	558	1	592	2	N	44				154
						48	9								
06	2070 X	1167	-0-	-903	-0-	540	1	581	2	N	42				196
						46	9								
07	1767 N	1436	-0-	-331	-0-	744	1	636	2	N	51	187	1		60
						56	9								
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	744	1	584	2	N	36				96
						40	9								
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	720	1	944	2	N	51				147
						56	9								
*10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	744	1	1138	2	N	53				200
						58	9								
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1520	2	62	9	N	56				176
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1078	2	47	9	N	43	184	1		35
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1684	2	95	9	N	86				121
08	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1398	2	85	9	N	77				198
*09	1140 N	978	-0-	-162	-0-	934	2	44	9	N	40	189	1		49
10	1767 N	607	-0-	-1160	-0-	576	2	31	9	N	28				77
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	297	2	19	9	N	17				95
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	307	2	42	9	N	38				133
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	409	2	46	9	N	42				175
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	338	2	31	9	N	28				203
*09	360 N	261	-0-	-99	-0-	255	2	6	9	N	5				208
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	692	2	63	9	N	57	177	1		88
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
05	2666 N	2582	-0-	-84	-0-	2549	2	33	9	N	30				231
06	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2477	2	25	9	N	23	190	1		64
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	N	24				88
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2568	2	29	9	N	26				114
*09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25				139
*10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2608	2	30	9	N	27				166

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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
05	3875 X	2571	-0-	-1304	-0-	2308	2	263	9	N	239			411
06	3030 X	2768	-0-	-262	-0-	2768	2			N	-0-	191	1	220
07	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	2546	2	61	9	N	55			275
08	3069 X	1608	-0-	-1461	-0-	1501	2	107	9	N	97	193	1	179
*09	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	2485	2	56	9	N	51			230
*10	5028 X	2487	-0-	-2541	-0-	2341	2	146	9	N	133	179	1	184
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	611	1	192	2	N	39			114
						43	9							
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	572	1	105	2	N	35			149
						39	9							
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	591	1	235	2	N	56			205
						62	9							
08	837 N	598	-0-	-239	-0-	591	1	7	9	N	6	184	1	27
*09	720 N	605	-0-	-115	-0-	572	1	33	9	N	30			57
10	899 N	636	-0-	-263	-0-	591	1	45	9	N	41			98
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	2	7	9	N	6			212
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6			218
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8	188	1	38
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	572	2	3	9	N	3			41
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	N	10			51
*10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14			65
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2070	2	165	9	Y	150			198
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			198
07	1488 N	861	-0-	-627	-0-	838	2	23	9	Y	21			219
08	1860 N	858	-0-	-1002	-0-	815	2	43	9	Y	39			258
*09	DLQ G-10	784	-0-	784	784	743	2	41	9	Y	37	183	1	112
*10	1324 N	540	-0-	-784	-0-	498	2	42	9	Y	38			150
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	138	2	21	9	N	19			194
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	340	2	40	9	N	36			230
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	198	2	20	9	N	18	184	1	64
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	405	2	51	9	N	46			110
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	74	2	26	9	N	24			134
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	306	2	28	9	N	25			159

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2170 N	1136	-0-	-1034	-0-	1121	2	15	9	N	14			192
06	2040 N	1785	-0-	-255	-0-	1770	2	15	9	N	14			206
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17	179	1	44
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2020	2	22	9	N	20			64
*09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1653	2	19	9	N	17			81
*10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1921	2	22	9	N	20			101
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
05	6665 X	6231	-0-	-434	-0-	6135	2	96	9	N	87	177	1	202
06	6330 X	6006	-0-	-324	-0-	5907	2	99	9	N	90	188	1	104
07	6448 X	6267	-0-	-181	-0-	6215	2	52	9	N	47			151
08	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	6805	2	332	9	N	302	366	1	87
*09	DLQ G-10	9245	-0-	9245	9245	8795	2	450	9	N	409	388	1	108
*10	19604 X	10359	-0-	-9245	-0-	9865	2	494	9	N	449	380	1	177
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	104	2	14	9	N	13			105
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	137	2	11	9	N	10			115
07	899 N	121	-0-	-778	-0-	115	2	6	9	N	5			120
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	740	2	92	9	N	84	173	1	31
*09	150 N	95	-0-	-55	-0-	85	2	10	9	N	9			40
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1			41
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	340	2	66	9	N	60	189	1	101
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	313	2	58	9	N	53			154
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	325	2	61	9	N	55			209
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	230	2	41	9	N	37	179	1	67
*09	360 N	320	-0-	-40	-0-	263	2	57	9	N	52			119
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	258	2	47	9	N	43			162
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730														
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3			57
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4			61
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	169	2	11	9	N	10	29	1	42
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-			42
*09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-			42
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			42
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
05	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6309	2	251	9	N	228	192	1	177
06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6101	2	227	9	N	206	185	1	198
07	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6143	2	232	9	N	211	191	1	218
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6067	2	220	9	N	200	377	1	41
*09	DLQ G-10	5866	-0-	5866	5866	5656	2	210	9	N	191	189	1	43
*10	12344 X	6478	-0-	-5866	-0-	6238	2	240	9	N	218	186	1	75

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	404 31 9	1	249 2	N	28	193 1		54	
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	378 40 9	1	485 2	N	36			90	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	391 26 9	1	405 2	N	24			114	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	391 32 9	1	355 2	N	29			143	
*09	900 N	724	-0-	-176	-0-	346 29 9	1	349 2	N	26			169	
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	357 30 9	1	379 2	N	27			196	
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212														
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	381 2	1 9		N	1			229	
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2			N	-0-			229	
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	388 2	1 9		N	1			230	
08	372 N	179	-0-	-193	-0-	179 2			N	-0-			230	
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			230	
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2			N	-0-			230	
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882														
05	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2169 2	147 9		N	134			237	
06	2310 N	2019	-0-	-291	-0-	1899 2	120 9		N	109	187 1		159	
07	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2049 2	117 9		N	106	185 1		80	
08	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2149 2	123 9		N	112			192	
*09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2241 2	130 9		N	118	187 1		123	
*10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2153 2	119 9		N	108			231	
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	909 2	51 9		N	46			327	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	917 2	48 9		N	44	193 1		178	
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	898 2	45 9		N	41			219	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	940 2	44 9		N	40			259	
*09	960 N	868	-0-	-92	-0-	824 2	44 9		N	40			299	
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	875 2	40 9		N	36	178 1		157	
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
05	7130 X	6864	-0-	-266	-0-	6406 2	458 9		N	416	380 1		181	
06	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	9706 2	661 9		N	601	574 1		208	
07	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	13507 2	921 9		N	837	952 1		93	
08	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	9669 2	936 9		N	851	761 1		183	
*09	DLQ G-10	4397	-0-	4397	4397	4101 2	296 9		N	269	371 1		81	
*10	14722 X	10325	-0-	-4397	-0-	9537 2	788 9		N	716	556 1		241	
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2044 2	52 9		N	47			245	
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1917 2	45 9		N	41	186 1		100	
07	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1938 2	45 9		N	41			141	
08	2108 N	2000	-0-	-108	-0-	1956 2	44 9		N	40			181	
*09	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1811 2	46 9		N	42			223	
10	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1827 2	44 9		N	40			263	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	558 31	1 9	1071	2	N	28			161
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	540 2	1 9	119	2	N	2			163
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	576 3	1 9	234	2	N	3			166
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	576 33	1 9	1465	2	N	30			196
*09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	720 37	1 9	1253	2	N	34	186 1		44
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	744 32	1 9	1000	2	N	29			73
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
05	6262 X	595	-0-	-5667	-0-	453 58	2 9	142	9	N	129	325 1		29
06	1560 X	655	-0-	-905	-0-	524 78	2 9	131	9	N	119			148
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	762 42	2 9	201	9	N	183	194 1		137
08	589 X	568	-0-	-21	-0-	421 41	2 9	147	9	N	134	179 1		92
*09	DLQ G-10	3589	-0-	3589	3589	3256 110	2 9	333	9	N	303	191 1		204
*10	6710 X	3121	-0-	-3589	-0-	2831 52	2 9	290	9	N	264	373 1		95
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	558 58	1 9	768	2	N	53			233
06	1530 N	1299	-0-	-231	-0-	540 78	1 9	681	2	N	71	183 1		121
07	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	744 40	1 9	474	2	N	36			157
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	744 41	1 9	724	2	N	37			194
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	720 110	1 9	1008	2	N	100	190 1		104
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	744 52	1 9	654	2	N	47			151
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455														
05	6417 X	6311	-0-	-106	-0-	5799 7045	2 2	512	9	N	465	381 1		216
06	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	5866 416	2 9	1305	9	N	1186	1312 1		90
07	6417 X	6324	-0-	-93	-0-	9231 681	2 9	458	9	N	416	375 1		131
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	5925 415	2 9	749	9	N	681	757 1		55
*09	DLQ G-10	6382	-0-	6382	6382	5925 415	2 9	457	9	N	415	381 1		89
*10	12824 X	6442	-0-	-6382	-0-	5926 469	2 9	516	9	N	469	369 1		189
EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277														
05	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2105 1967	2 2	44	9	N	40			87
06	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	1967 2125	2 2	39	9	N	35			122
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2125 41	2 9	41	9	N	37			159
08	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	1914 50	2 9	50	9	N	45			204
*09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1923 37	2 9	37	9	N	34	178 1		60
10	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2036 37	2 9	37	9	N	34			94

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAKE-SMITH UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOUSTON CORP. UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524								
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2 9	N	2							73	
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1 9	N	1							74	
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2168	2	46 9	N	42							116	
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-							116	
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-							116	
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1 9	N	1							117	
MATTINGLY					WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027								
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	2	18 9	N	16							151	
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1804	2	80 9	N	73							224	
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	2	44 9	N	40	183	1					81	
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31 9	N	28							109	
*09	1890	N	1115	-0-	-775	-0-	1073	2	42 9	N	38							147	
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1016	2	32 9	N	29							176	
OLDENBURG A					WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422								
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	558	1	3612 2	N	53							224	
							58	9											
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	540	1	3437 2	N	44	193	1					75	
							48	9											
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	740	1	3451 2	N	45							120	
							50	9											
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	740	1	3342 2	N	41							161	
							45	9											
*09	DLQ G-10		4035	-0-	4035	4035	720	1	3268 2	N	43							204	
							47	9											
*10	8188	X	4153	-0-	-4035	-0-	711	1	3396 2	N	42	182	1					64	
							46	9											
KRAUSE-O.L. UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3866	2	143	9	N	130			277
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3794	2	139	9	N	126	180	1	223
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3905	2	145	9	N	132	188	1	167
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4134	2	152	9	N	138	180	1	125
*09	DLQ 6-10	4247	-0-	4247	4247	4096	2	151	9	N	137			262
*10	8609 X	4362	-0-	-4247	-0-	4212	2	150	9	N	136	188	1	210
FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14														
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800														
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	200	2	12	9	N	11			114
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	123	2	8	9	N	7			121
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	2	11	9	N	10			131
08	217 N	84	-0-	-133	-0-	81	2	3	9	N	3			134
*09	120 N	88	-0-	-32	-0-	81	2	7	9	N	6			140
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	104	2	6	9	N	5			145
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
05	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1228	2	46	9	N	42			188
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1047	2	34	9	N	31	190	1	29
07	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	986	2	35	9	N	32			61
08	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1184	2	41	9	N	37			98
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	2	45	9	N	41			139
*10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1308	2	47	9	N	43			182
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	N	11			224
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	462	2	6	9	N	5	184	1	45
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	562	2	11	9	N	10			55
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	N	15			70
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	N	11			81
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	N	11			92
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754														
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	769	2	47	9	N	43	192	1	70
06	1230 N	685	-0-	-545	-0-	646	2	39	9	N	35			105
07	837 N	702	-0-	-135	-0-	666	2	36	9	N	33			138
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	673	2	37	9	N	34			172
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	697	2	39	9	N	35	182	1	25
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	859	2	58	9	N	53			78
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1671	2	141	9	N	128	191	1	130
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1542	2	114	9	N	104	192	1	42
07	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1602	2	124	9	N	113			155
08	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1553	2	128	9	N	116	182	1	89
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1559	2	118	9	N	107			196
10	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1544	2	123	9	N	112	189	1	119

PAGE: 457

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. OLDENBURG B				//CONT.// //CONT.//	34773 550 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEE					
				WELL #:	2	RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL	DEPTH	15687	PERF.	11231	-	15687			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3334	-0-		3334		6646		3320	2	14	9	N		13			223
06	T. A.		3193	-0-		3193		9839		3182	2	11	9	N		10	193	1	40
07	T. A.		3297	-0-		3297		13136		3286	2	11	9	N		10			50
08	T. A.		3251	-0-		3251		16387		3241	2	10	9	N		9			59
*09	T. A.		3169	-0-		3169		19556		3160	2	9	9	N		8			67
*10	22845 X		3289	-0-		-19556		-0-		3280	2	9	9	N		8			75
SANDERS						WELL #:	1H	RRCID ->	148610	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL	DEPTH	13014	PERF.	12255	-	12404	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WEGNER UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	148619	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL	DEPTH	15212	PERF.	10913	-	15228	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	148718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14428	PERF.	10982	-	14428	
05	1715 N		1715	-0-		-0-		-0-		1638	2	77	9	N		70	196	1	127
06	1662 N		1662	-0-		-0-		-0-		1590	2	72	9	N		65			192
07	2477 N		2477	-0-		-0-		-0-		2349	2	128	9	N		116	186	1	122
08	1925 N		1925	-0-		-0-		-0-		1835	2	90	9	N		82			204
*09	1500 N		1452	-0-		-48		-0-		1391	2	61	9	N		55	180	1	79
10	1550 N		1394	-0-		-156		-0-		1288	2	106	9	N		96			175
OLD. W.N.D.Z. -AMARADO UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	148742	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL	DEPTH	14641	PERF.	11884	-	15010	
05	1511 N		1511	-0-		-0-		-0-		558	1	820	2	N		121	194	1	98
										133	9								
06	1440 N		1349	-0-		-91		-0-		540	1	723	2	N		78			176
										86	9								
07	1457 N		1443	-0-		-14		-0-		744	1	638	2	N		55	184	1	47
										61	9								
08	1519 N		1356	-0-		-163		-0-		744	1	533	2	N		72			119
										79	9								
*09	1363 N		1363	-0-		-0-		-0-		720	1	529	2	N		104			223
										114	9								
10	1457 N		924	-0-		-533		-0-		610	1	244	2	N		64	191	1	96
										70	9								
HUFF "C"						WELL #:	2	RRCID ->	148761	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	8163	-	11172	
05	248 X		137	-0-		-111		-0-		137	2			N		-0-			113
06	476 X		476	-0-		-0-		-0-		476	2			N		-0-			113
07	186 N		41	-0-		-145		-0-		41	2			N		-0-			113
08	124 N		4	-0-		-120		-0-		4	2			N		-0-			113
*09	480 N		43	-0-		-437		-0-		43	2			N		-0-			113
*10	50 N		50	-0-		-0-		-0-		50	2			N		-0-			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
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	EOM BALANCE
05	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	4974 2	31 9	N		28		156
06	5250 X	4410	-0-	-840	-0-	4384 2	26 9	N		24		180
07	5332 X	4143	-0-	-1189	-0-	4121 2	22 9	N		20		200
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5315 2	24 9	N		22	183 1	39
*09	DLQ 6-10	5119	-0-	5119	5119	5094 2	25 9	N		23		62
*10	8719 X	3600	-0-	-5119	-0-	3569 2	31 9	N		28		90
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
05	3069 N	2582	-0-	-487	-0-	2449 2	133 9	N		121	192 1	63
06	2910 N	2545	-0-	-365	-0-	2418 2	127 9	N		115		178
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2608 2	124 9	N		113	185 1	106
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2623 2	149 9	N		135	181 1	60
*09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2757 2	144 9	N		131		191
*10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2643 2	146 9	N		133	188 1	136
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
05	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2920 2	19 9	N		17		178
06	3030 X	2716	-0-	-314	-0-	2702 2	14 9	N		13		191
07	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2851 2	17 9	N		15		206
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3058 2	13 9	N		12	181 1	37
*09	DLQ 6-10	2720	-0-	2720	2720	2700 2	20 9	N		18		55
*10	5324 X	2604	-0-	-2720	-0-	2592 2	12 9	N		11		66
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174												
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1081 2	53 9	N		48		180
06	1200 N	852	-0-	-348	-0-	809 2	43 9	N		39		219
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1255 2	48 9	N		44	195 1	68
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N		-0-		68
*09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1480 2	108 9	N		98		166
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1350 2	54 9	N		49	184 1	31
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900												
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1150 2	69 9	N		63	193 1	126
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1347 2	63 9	N		57		183
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1164 2	64 9	N		58	180 1	61
08	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1052 2	64 9	N		58		119
*09	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1094 2	63 9	N		57		176
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1125 2	63 9	N		57		233
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163												
05	T. A.	4291	-0-	4291	14508	3986 2	305 9	N		277	386 1	104
06	T. A.	3809	-0-	3809	18317	3530 2	279 9	N		254	190 1	168
07	23408 X	5091	-0-	-18317	-0-	4740 2	351 9	N		319	380 1	107
08	5363 X	4522	-0-	-841	-0-	4180 2	342 9	N		311	188 1	230
*09	5190 X	3747	-0-	-1443	-0-	3529 2	218 9	N		198	372 1	56
10	5084 X	3888	-0-	-1196	-0-	3621 2	267 9	N		243	189 1	110
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341												
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N		-0-		28
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N		-0-		28
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2		N		-0-		28
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N		-0-		28
*09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399 2		N		-0-		28
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		N		-0-		28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		310 N	205	-0-	-105	-0-	181	2	24	9	N	22			203
06		360 N	125	-0-	-235	-0-	96	2	29	9	N	26	191	1	38
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	321	2	30	9	N	27			65
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	353	2	26	9	N	24			89
*09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	399	2	24	9	N	22			111
*10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	N	20			131
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05		775 N	650	-0-	-125	-0-	640	2	10	9	N	9			232
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	N	7	192	1	47
07		806 N	700	-0-	-106	-0-	692	2	8	9	N	7			54
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7			61
*09		720 N	697	-0-	-23	-0-	689	2	8	9	N	7			68
10		713 N	705	-0-	-8	-0-	697	2	8	9	N	7			75
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973															
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			78
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			78
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			78
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-			78
*09	DLQ	G-10	242	-0-	242	-0-	242	2			Y	-0-			78
*10		497 N	255	-0-	-242	-0-	255	2			Y	-0-			78
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789															
05		3038 X	2232	-0-	-806	-0-	2165	2	67	9	N	61			186
06		2940 X	1871	-0-	-1069	-0-	1813	2	58	9	N	53	188	1	51
07		1984 X	1328	-0-	-656	-0-	1280	2	48	9	N	44			95
08		2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1756	2	52	9	N	47			142
*09	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	-0-	1518	2	53	9	N	48			190
*10		3063 X	1492	-0-	-1571	-0-	1418	2	74	9	N	67	184	1	73
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	227 1	312 2	N	38	189 1			77
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42 9	213 1	350 2	N	70			147
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	77 9	220 1	191 2	N	36			183
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40 9	220 1	457 2	N	130	189 1		124
*09	630 N	583	-0-	-47	-0-	143 9	213 1	306 2	N	58			182
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	64 9			N	36			218
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088													
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263 2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225 2			N	-0-			-0-
*09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192 2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 2			N	-0-			-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781													
05	5456 X	4799	-0-	-657	-0-	4685 2	114 9	N	104				227
06	5250 X	4611	-0-	-639	-0-	4508 2	103 9	N	94	192 1			129
07	5177 X	4640	-0-	-537	-0-	4534 2	106 9	N	96				225
08	4929 X	4207	-0-	-722	-0-	4120 2	87 9	N	79	185 1			119
*09	DLQ G-10	4077	-0-	4077	4077	3985 2	92 9	N	84				203
*10	8088 X	4011	-0-	-4077	-0-	3937 2	74 9	N	67	186 1			84
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063													
05	3968 X	2875	-0-	-1093	-0-	837 1	2038 2	N	-0-				73
06	3840 X	2468	-0-	-1372	-0-	810 1	1636 2	N	20				93
07	3906 X	837	-0-	-3069	-0-	22 9	837 1	N	-0-				93
08	3906 X	1913	-0-	-1993	-0-	837 1	1058 2	N	16				109
*09	DLQ G-10	957	-0-	957	957	18 9	135 1	822 2	N	-0-			109
*10	1929 X	972	-0-	-957	-0-	140 1	832 2	N	-0-				109
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961													
05	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1384 2	51 9	N	46				193
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1316 2	44 9	N	40	183 1			50
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1368 2	44 9	N	40				90
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1387 2	46 9	N	42				132
*09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1329 2	45 9	N	41				173
*10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1394 2	45 9	N	41				214
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065													
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-				142
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-				142
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	180 2	22 9	N	20				162
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	76 2	1 9	N	1				163
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				163
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-				163

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-			558	1	1137	2	N	-0-					224
06	1710 N	1538	-0-	-172	-0-			540	1	995	2	N	3	192	1			35
								3	9									
07	1767 N	1160	-0-	-607	-0-			416	1	744	2	N	-0-					35
08	1705 N	1153	-0-	-552	-0-			416	1	737	2	N	-0-					35
*09	1530 N	695	-0-	-835	-0-			695	2			N	-0-					35
10	1147 N	680	-0-	-467	-0-			680	2			N	-0-					35

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642																		
05	2852 X	1337	-0-	-1515	-0-			558	1	771	2	N	7					93
								8	9									
06	2850 X	2434	-0-	-416	-0-			540	1	1884	2	N	9					102
								10	9									
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-			744	1	4078	2	N	25					127
								28	9									
08	4247 X	2017	-0-	-2230	-0-			744	1	1273	2	N	-0-					127
*09	DLQ G-10	5660	-0-	5660	5660			688	1	4946	2	N	24					151
								26	9									
*10	10602 X	4942	-0-	-5660	-0-			700	1	4235	2	N	6					157
								7	9									

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606																		
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-			4237	2	3	9	N	3					147
06	3270 X	2015	-0-	-1255	-0-			2014	2	1	9	N	1					148
07	3379 X	2339	-0-	-1040	-0-			2338	2	1	9	N	1					149
08	4247 X	3874	-0-	-373	-0-			3872	2	2	9	N	2					151
*09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	1778			1777	2	1	9	N	1					152
*10	4802 X	3024	-0-	-1778	-0-			3000	2	24	9	N	22					174

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474																		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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														
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253														
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 AMT CODE											
05	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	558	1	925	2	N	3			83
06	1680 N	1282	-0-	-398	-0-	540	1	741	2	N	1			84
07	1736 N	1466	-0-	-270	-0-	744	1	722	2	N	-0-			84
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	744	1	664	2	N	81	165	1	-0-
*09	1290 N	597	-0-	-693	-0-	597	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	607	-0-	-850	-0-	607	2			N	-0-			-0-
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885														
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	513	2	15	9	N	14			199
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	656	2	18	9	N	16	189	1	26
07	589 N	465	-0-	-124	-0-	450	2	15	9	N	14			40
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	413	2	14	9	N	13			53
*09	660 N	648	-0-	-12	-0-	629	2	19	9	N	17			70
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	N	15			85
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	4159	2	28	9	N	25			77
06	4410 X	4268	-0-	-142	-0-	4242	2	26	9	N	24			101
07	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	4282	2	26	9	N	24			125
08	4526 X	4243	-0-	-283	-0-	4219	2	24	9	N	22			147
*09	DLQ G-10	4113	-0-	-4113	4113	4091	2	22	9	N	20			167
*10	8353 X	4240	-0-	-4113	-0-	4215	2	25	9	N	23			190
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
05	961 N	748	-0-	-213	-0-	723	2	25	9	N	23			109
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1061	2	34	9	N	31			140
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	758	2	20	9	N	18			158
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	728	2	20	9	N	18			176
*09	1110 N	834	-0-	-276	-0-	816	2	18	9	N	16			192
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	19			211
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
05	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	3439	2	10	9	N	9			162
06	3720 X	2117	-0-	-1603	-0-	2108	2	9	9	N	8			170
07	3844 X	3368	-0-	-476	-0-	3355	2	13	9	N	12			182
08	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3733	2	11	9	N	10			192
*09	DLQ G-10	2934	-0-	-2934	2934	2925	2	9	9	N	8			200
*10	5524 X	2590	-0-	-2934	-0-	2581	2	9	9	N	8			208

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 463

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ORLANDO UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 252131 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE								
						RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL	DEPTH	15836	PERF.11690	-	15836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	3100 N	3303	-0-	203	203	577 20	1 9	2706	2	N	18								146	
06	3000 N	2880	-0-	-120	83	558 11	1 9	2311	2	N	10								156	
07	3100 N	3056	-0-	-44	39	577 15	1 9	2464	2	N	14								170	
08	3130 X	3091	-0-	-39	-0-	577 13	1 9	2501	2	N	12								182	
*09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	346 14	1 9	2399	2	N	13								195	
10	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	357 8	1 9	2370	2	N	7	174	1						28	

WICKEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL	DEPTH	14480	PERF.10420	-	14480					
05	11346 X	9210	-0-	-2136	-0-	9045	2	165	9	N	150	185	1						61	
06	10980 X	8741	-0-	-2239	-0-	8602	2	139	9	N	126								187	
07	11346 X	8194	-0-	-3152	-0-	8073	2	121	9	N	110	188	1						109	
08	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9376	2	156	9	N	142	183	1						68	
*09	DLQ G-10	8619	-0-	8619	8619	8485	2	134	9	N	122								190	
*10	17522 X	8903	-0-	-8619	-0-	8746	2	157	9	N	143	183	1						150	

BEARD OL				WELL #:	1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL	DEPTH	15326	PERF.11972	-	15326					
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	837 24	1 9	2208	2	N	22	195	1						44	
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	810 21	1 9	2236	2	N	19								63	
07	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	837 28	1 9	2198	2	N	25								88	
08	3131 X	3093	-0-	-38	-0-	837 22	1 9	2234	2	N	20								108	
*09	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	810 28	1 9	2064	2	N	25								133	
*10	5990 X	3088	-0-	-2902	-0-	837 29	1 9	2222	2	N	26								159	

EILERS				WELL #:	2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.11016	-	13062					
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	882	2	28	9	N	25								185	
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	941	2	28	9	N	25								210	
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	951	2	28	9	N	25	188	1						47	
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	810	2	23	9	N	21								68	
*09	960 N	692	-0-	-268	-0-	672	2	20	9	N	18								86	
*10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1162	2	32	9	N	29								115	

MOORE				WELL #:	1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.12615	-	15945					
05	4154 X	4068	-0-	-86	-0-	4049	2	19	9	N	17								103	
06	4020 X	3946	-0-	-74	-0-	3931	2	15	9	N	14								117	
07	4154 X	4069	-0-	-85	-0-	4055	2	14	9	N	13								130	
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4156	2	15	9	N	14								144	
*09	DLQ G-10	4156	-0-	4156	4156	4145	2	11	9	N	10								154	
*10	8224 X	4068	-0-	-4156	-0-	4050	2	18	9	N	16								170	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 34773 550							
ELMS-RICKS													//CONT.// 252131							
													WELL #: 1RE RRCID -> 151332							
													COMPL. DATE 08/29/2002							
													TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2325 N	2074	-0-	-251	-0-	2034	2	40	9	N	36					163			
06		2340 N	1946	-0-	-394	-0-	1903	2	43	9	N	39					202			
07		2573 N	2073	-0-	-500	-0-	2029	2	44	9	N	40	186	1			56			
08		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1868	2	3	9	N	3					59			
*09		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1838	2	41	9	N	37					96			
10		2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1856	2	35	9	N	32					128			
FARMER													WELL #: 1 RRCID -> 151455							
													COMPL. DATE 01/24/1982							
													TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
T.M.P.A.													WELL #: 1H RRCID -> 151503							
													COMPL. DATE 09/03/1994							
													TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215							
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					293			
06		720 N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					293			
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					293			
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					293			
*09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	192	1			103			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103			
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 151557							
													COMPL. DATE N/A							
													TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484							
05		1085 N	367	-0-	-718	-0-	174	1	126	2	N	61	192	1			126			
							67	9												
06		810 N	305	-0-	-505	-0-	168	1	42	2	N	86					212			
							95	9												
07		744 N	210	-0-	-534	-0-	174	1	36	9	N	33					245			
08		372 N	279	-0-	-93	-0-	174	1	105	9	N	95					340			
*09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	621	1	572	2	N	69	191	1			218			
							76	9												
*10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	642	1	523	2	N	39	186	1			71			
							43	9												
STOUT OL													WELL #: 1H RRCID -> 151741							
													COMPL. DATE 09/01/1994							
													TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680							
05		527 N	58	-0-	-469	-0-	36	2	22	9	N	20					137			
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	350	2	35	9	N	32					169			
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	381	2	34	9	N	31					200			
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	191	2	31	9	N	28					228			
*09		390 N	305	-0-	-85	-0-	285	2	20	9	N	18	189	1			57			
10		403 N	210	-0-	-193	-0-	185	2	25	9	N	23					80			
AZURITE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 151743							
													COMPL. DATE 07/26/1994							
													TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514							
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	741	2	89	9	N	81	191	1			133			
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	591	2	89	9	N	81					214			
07		899 N	852	-0-	-47	-0-	708	2	144	9	N	131	178	1			167			
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	873	2	164	9	N	149	176	1			140			
*09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	842	2	164	9	N	149	178	1			111			
*10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	836	2	133	9	N	121					232			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12			57
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1249	2	12	9	N	11			68
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1269	2		9	N	8			76
08	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1301	2	13	9	N	12			88
*09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1244	2	12	9	N	11			99
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1216	2	12	9	N	11			110
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216														
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	501	2	46	9	N	42			193
06	600 N	461	-0-	-139	-0-	422	2	39	9	N	35			228
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	491	2	30	9	N	27	188	1	67
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	493	2	42	9	N	38			105
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	502	2	52	9	N	47			152
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	2	36	9	N	33			185
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2			210
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			210
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
05	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-			65
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			65
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-			65
08	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-			65
*09	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-			65
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			65
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			101
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-			101
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			101
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			101
*09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			101
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	155	2	69	9	N	63	63	1	101
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
10	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														
05	7688 X	6938	-0-	-750	-0-	6924	2	14	9	N	13			50
06	9480 X	6607	-0-	-2873	-0-	6594	2	13	9	N	12			62
07	9796 X	7120	-0-	-2676	-0-	7109	2	11	9	N	10			72
08	9796 X	9139	-0-	-657	-0-	9130	2		9	N	8			80
*09	DLQ G-10	8366	-0-	8366	8366	8359	2		7	N	6	61	1	25
*10	16541 X	8175	-0-	-8366	-0-	8164	2	11	9	N	10			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
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
05	2170 N	1897	-0-	-273	-0-	1896	2	1	9	N	1			49
06	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-			49
07	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-			49
08	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-			49
*09	1800 N	820	-0-	-980	-0-	820	2			N	-0-			49
10	1829 N	3	-0-	-1826	-0-	3	2			N	-0-			49
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940														
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	304	2	4	9	N	4			158
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	271	2	4	9	N	4			162
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-			162
08	310 N	92	-0-	-218	-0-	23	2	69	9	N	63	178 1		47
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	47 1		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
05	2979 N	2954	-0-	-25	-0-	865	1	2078	2	N	10			223
						11	9							
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	810	1	1096	2	N	11			234
						12	9							
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	837	1	1597	2	N	11			245
						12	9							
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	837	1	1488	2	N	5			250
						6	9							
*09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	810	1	1414	2	N	18			268
						20	9							
*10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	837	1	1772	2	N	184	184 1		268
						202	9							
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
05	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-			-0-
06	900 N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-			-0-
07	992 N	571	-0-	-421	-0-	571	2			N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
*09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-			-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	956	2	47	9	N	43			164
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	867	2	40	9	N	36			200
07	992 N	938	-0-	-54	-0-	905	2	33	9	N	30	180 1		50
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	895	2	36	9	N	33			83
*09	900 N	889	-0-	-11	-0-	853	2	36	9	N	33			116
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	859	2	42	9	N	38			154
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4	192 1		45
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27			72
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14			86
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	508	2	10	9	N	9			95
*09	510 N	441	-0-	-69	-0-	435	2	6	9	N	5			100
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	485	2	8	9	N	7			107

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994													TOTAL	DEPTH 15605	PERF.11640	- 15605
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	
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-		1094	2	31	9	N	28			80	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1219	2	10	9	N	9			89	
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1079	2	3	9	N	3			92	
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1237	2	1	9	N	1			93	
*09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1512	2	22	9	N	20			113	
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1162	2	15	9	N	14			127	
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994													TOTAL	DEPTH 16280	PERF.11753	- 16280
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-		803	2	10	9	N	9			160	
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-		829	2	10	9	N	9			169	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-		876	2	9	9	N	8			177	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-		856	2	7	9	N	6	28	1	155	
*09	840 N	814	-0-	-26	-0-		796	2	18	9	N	16			171	
10	899 N	753	-0-	-146	-0-		746	2	7	9	N	6			177	
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994													TOTAL	DEPTH 16470	PERF.12512	- 16470
05	4805 X	4661	-0-	-144	-0-		4638	2	23	9	N	21			168	
06	4590 X	4437	-0-	-153	-0-		4417	2	20	9	N	18			186	
07	4743 X	4561	-0-	-182	-0-		4544	2	17	9	N	15			201	
08	4681 X	4476	-0-	-205	-0-		4459	2	17	9	N	15	182	1	34	
*09	DLQ G-10	4448	-0-	4448	4448		4430	2	18	9	N	16			50	
*10	9004 X	4556	-0-	-4448	-0-		4536	2	20	9	N	18			68	
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994													TOTAL	DEPTH 16097	PERF.11961	- 16097
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			36	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994													TOTAL	DEPTH 15175	PERF.10665	- 15175
05	5487 X	5352	-0-	-135	-0-		5181	2	171	9	N	155	194	1	242	
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		5225	2	155	9	N	141	188	1	195	
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		5749	2	180	9	N	164	192	1	167	
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5457	2	171	9	N	155	183	1	139	
*09	DLQ G-10	5259	-0-	5259	5259		5099	2	160	9	N	145	189	1	95	
*10	10513 X	5254	-0-	-5259	-0-		5099	2	155	9	N	141			236	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
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
05	2697 N	1993	-0-	-704	-0-	1961 2	32 9	N	29				230
06	2130 N	1634	-0-	-496	-0-	1608 2	26 9	N	24		188 1		66
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2137 2	29 9	N	26				92
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2340 2	32 9	N	29				121
*09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1949 2	26 9	N	24				145
10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2079 2	29 9	N	26				171
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620													
05	5890 X	2720	-0-	-3170	-0-	558 1	2140 2	N	20				88
06	3390 X	2053	-0-	-1337	-0-	523 1	1511 2	N	17				105
07	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	540 1	2537 2	N	16				121
08	3472 X	2765	-0-	-707	-0-	540 1	2214 2	N	10				131
*09	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	675 1	2712 2	N	23				154
*10	6626 X	3214	-0-	-3412	-0-	698 1	2494 2	N	20				174
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706													
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-				-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-				-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-				-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-				-0-
*09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648 2		N	-0-				-0-
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-				-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
05	3627 X	2767	-0-	-860	-0-	865 1	1902 2	N	-0-				-0-
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	810 1	2718 2	N	-0-				-0-
07	3565 X	1763	-0-	-1802	-0-	837 1	926 2	N	-0-				-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810 1		N	-0-				-0-
*10	4520 X	3710	-0-	-810	-0-	837 1	2873 2	N	-0-				-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-				97
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2301 2	59 9	N	54				151
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1640 2	66 9	N	60				211
08	589 N	86	-0-	-503	-0-	80 2	6 9	N	5				216
*09	2130 N	1701	-0-	-429	-0-	1672 2	29 9	N	26				242
10	1705 N	715	-0-	-990	-0-	715 2		N	-0-				242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) WESTLANDS														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: LEE														
WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
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
05	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	837	1	824	2	N	13			213
06	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	810	1	1573	2	N	22	186	1	49
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	837	1	4547	2	N	30			79
08	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	837	1	2115	2	N	9			88
*09	DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966	621	1	2324	2	N	19			107
*10	5656 X	2690	-0-	-2966	-0-	642	1	2030	2	N	16			123
						14	9							
						24	9							
						33	9							
						10	9							
						21	9							
						18	9							
CRAIN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1516	2	31	9	N	28			215
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1449	2	31	9	N	28			243
07	1922 N	1469	-0-	-453	-0-	1444	2	25	9	N	23	182	1	84
08	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1376	2	26	9	N	24			108
*09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1366	2	28	9	N	25			133
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1372	2	28	9	N	25			158
BUTLER														
WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15														
MYERS CATTLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			26
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			26
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			26
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			26
*09	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			26
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			26
LEACHMAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3645	2	54	9	N	49			172
06	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3127	2	66	9	N	60	191	1	41
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4194	2	86	9	N	78			119
08	3534 X	3249	-0-	-285	-0-	3212	2	37	9	N	34			153
*09	DLQ G-10	3992	-0-	3992	3992	3917	2	75	9	N	68	185	1	36
*10	7988 X	3996	-0-	-3992	-0-	3934	2	62	9	N	56			92
SOMMER OL														
WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3295	2	8	9	N	7			140
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3			143
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3211	2	7	9	N	6			149
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	N	3			152
*09	2610 X	1976	-0-	-634	-0-	1976	2			N	-0-			152
10	2697 X	2490	-0-	-207	-0-	2483	2	7	9	N	6			158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
GLENN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153965	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL	DEPTH	16870	PERF.12086	-	16870		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FIFE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153966	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL	DEPTH	17123	PERF.13502	-	17123		
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	372	1	5921	2	N	-0-					-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	348	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	360	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	360	1	5921	2	N	-0-					-0-
*09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	348	1	5384	2	N	-0-					-0-
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	360	1	5129	2	N	-0-					-0-
RODES				WELL #:	1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL	DEPTH	15434	PERF.13314	-	15434		
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
WEST, M. UNIT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL	DEPTH	15690	PERF.11938	-	15690		
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	537	1	2476	2	N	52					173
							57	9									
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	520	1	1897	2	N	35					208
							39	9									
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	744	1	1920	2	N	32	185	1			55
							35	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	744	1	1208	2	N	23					78
							25	9									
*09	1740	X	383	-0-	-1357	-0-	377	1	6	9	N	5					83
*10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	744	1	4688	2	N	84					167
							92	9									
BETTY				WELL #:	1H	RRCID ->	153971	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL	DEPTH	16009	PERF.13235	-	16009		
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
HANNAH				WELL #:	1H	RRCID ->	153973	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL	DEPTH	15444	PERF.12365	-	15444		
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	2	12	9	N	11					55
06	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	1887	2	14	9	N	13					68
07	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	2223	2	12	9	N	11					79
08	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2092	2	7	9	N	6					85
*09	1890	X	160	-0-	-1730	-0-	160	2			N	-0-					85
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3088	2	19	9	N	17					102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
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
05	1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1464	2	3	9	N	3			85
06	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	1376	2	3	9	N	3	65	1	23
07	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1226	2	1	9	N	1			24
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7			31
*09	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1076	2	1	9	N	1			32
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	N	5			37
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535														
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-			202
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	816	2	13	9	N	12			214
07	961 N	711	-0-	-250	-0-	690	2	21	9	N	19			233
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	926	2	11	9	N	10	182	1	61
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22			83
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	N	17			100
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430														
05	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	372	1	7173	2	N	11			203
						12	9							
06	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	348	1	7095	2	N	10			213
						11	9							
07	7967 X	7494	-0-	-473	-0-	360	1	7123	2	N	10			223
						11	9							
08	7967 X	7374	-0-	-593	-0-	360	1	7004	2	N	9			232
						10	9							
*09	DLQ G-10	8126	-0-	8126	8126	348	1	7767	2	N	10			242
						11	9							
*10	16760 X	8634	-0-	-8126	-0-	360	1	8265	2	N	8	189	1	61
						9	9							
SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
05	3038 X	297	-0-	-2741	-0-	296	2	1	9	N	1			107
06	2940 X	1137	-0-	-1803	-0-	1120	2	17	9	N	15			122
07	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2854	2	36	9	N	33			155
08	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-			155
*09	1140 X	91	-0-	-1049	-0-	91	2			N	-0-			155
10	2883 X	172	-0-	-2711	-0-	172	2			N	-0-			155
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
05	992 N	678	-0-	-314	-0-	654	2	24	9	N	22	192	1	44
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	630	2	21	9	N	19			63
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1719	2	54	9	N	49			112
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1013	2	29	9	N	26			138
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1300	2	39	9	N	35			173
10	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1352	2	35	9	N	32			205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605														
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
05	310 N	113	-0-	-197	-0-	96	2	17	9	N	15	191	1	49
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	2	2	2	9	N	2			51
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	645	2	42	9	N	38			89
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	N	20			109
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16			125
10	682 N	290	-0-	-392	-0-	275	2	15	9	N	14			139
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2500	2	48	9	N	44			206
06	3000 N	3142	-0-	142	142	3088	2	54	9	N	49	187	1	68
07	3100 N	3591	-0-	491	633	3519	2	72	9	N	65			133
08	3100 N	3174	-0-	74	707	3077	2	97	9	N	88			221
*09	3107 X	2400	-0-	-707	-0-	2355	2	45	9	N	41	191	1	71
10	2294 X	1777	-0-	-517	-0-	1735	2	42	9	N	38			109
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
05	7967 X	6871	-0-	-1096	-0-	372	1	6484	2	N	14			107
						15	9							
06	6750 X	6738	-0-	-12	-0-	348	1	6381	2	N	8			115
						9	9							
07	6975 X	6688	-0-	-287	-0-	360	1	6317	2	N	10			125
						11	9							
08	6975 X	6814	-0-	-161	-0-	360	1	6445	2	N	8			133
						9	9							
*09	DLQ G-10	6284	-0-	6284	6284	348	1	5926	2	N	9			142
						10	9							
*10	13362 X	7078	-0-	-6284	-0-	360	1	6709	2	N	8			150
						9	9							
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
05	2542 N	1403	-0-	-1139	-0-	1383	2	20	9	N	18			192
06	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2897	2	70	9	N	64			256
07	3100 N	3541	-0-	441	441	3477	2	64	9	N	58	190	1	124
08	2833 N	2392	-0-	-441	-0-	2362	2	30	9	N	27			151
*09	2640 N	2597	-0-	-43	-0-	2544	2	53	9	N	48			199
10	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	2487	2	33	9	N	30	188	1	41
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4085	2	164	9	N	149	190	1	114
06	4350 X	3726	-0-	-624	-0-	3593	2	133	9	N	121			235
07	4495 X	3971	-0-	-524	-0-	3832	2	139	9	N	126	188	1	173
08	4495 X	3883	-0-	-612	-0-	3743	2	140	9	N	127	179	1	121
*09	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	3557	2	140	9	N	127			248
*10	7379 X	3682	-0-	-3697	-0-	3551	2	131	9	N	119	192	1	175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23			217
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	N	17	191	1	43
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21			64
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	692	2	29	9	N	26			90
*09	690 N	678	-0-	-12	-0-	657	2	21	9	N	19			109
10	713 N	428	-0-	-285	-0-	408	2	20	9	N	18			127
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			88
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			88
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			88
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			88
*09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			88
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-			88
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	661	2	39	9	N	35	190	1	114
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	598	2	37	9	N	34			148
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	669	2	41	9	N	37			185
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	634	2	35	9	N	32			217
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	621	2	29	9	N	26	173	1	70
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	638	2	32	9	N	29			99
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
05	2046 X	1799	-0-	-247	-0-	1757	2	42	9	N	38	190	1	34
06	1890 X	1653	-0-	-237	-0-	1614	2	39	9	N	35			69
07	1953 X	1793	-0-	-160	-0-	1748	2	45	9	N	41			110
08	1953 X	1829	-0-	-124	-0-	1795	2	34	9	N	31			141
*09	DLQ 6-10	1727	-0-	-1727	1727	1690	2	37	9	N	34			175
*10	3000 N	1806	-0-	-1194	533	1769	2	37	9	N	34			209
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
05	2790 N	2035	-0-	-755	-0-	2022	2	13	9	N	12			125
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2			127
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-			127
08	2046 N	1118	-0-	-928	-0-	1118	2			N	-0-			127
*09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	N	7			134
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			134
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	837	1	181	2	N	55			248
						61	9							
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	810	1	860	2	N	55	194	1	109
						61	9							
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	837	1	1016	2	N	70			179
						77	9							
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	837	1	756	2	N	64			243
						70	9							
*09	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	756	1	629	2	N	54	191	1	106
						59	9							
10	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	781	1	281	2	N	35			141
						39	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1178 N	310	-0-	-868	-0-	310	1			N	-0-			43
06	1320 N	424	-0-	-896	-0-	300	1	124	2	N	-0-			43
07	589 N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-			43
08	310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-			43
*09	420 N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-			43
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			43
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
05	1612 N	1217	-0-	-395	-0-	1207	2	10	9	N	9			189
06	1230 N	435	-0-	-795	-0-	426	2	9	9	N	8			197
07	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1252	2	8	9	N	7			204
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2740	2	8	9	N	7			211
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4			215
10	1271 N	595	-0-	-676	-0-	595	2			N	-0-			215
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
05	5890 X	4390	-0-	-1500	-0-	4387	2	3	9	N	3			237
06	5340 X	3523	-0-	-1817	-0-	3488	2	35	9	N	32			269
07	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	4638	2	2	9	N	2			271
08	5146 X	4524	-0-	-622	-0-	4524	2			N	-0-			271
*09	DLQ G-10	4282	-0-	4282	4282	4282	2			N	-0-			271
*10	8238 X	3956	-0-	-4282	-0-	3956	2			N	-0-			271
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
05	2356 N	2073	-0-	-283	-0-	2067	2	6	9	N	5			218
06	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-	188	1	30
07	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1850	2	3	9	N	3			33
08	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1902	2	2	9	N	2			35
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5			40
10	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1789	2	2	9	N	2			42
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1364	2	55	9	N	50			156
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1316	2	48	9	N	44			200
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	2	46	9	N	42	188	1	54
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1413	2	51	9	N	46			100
*09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1353	2	47	9	N	43			143
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1388	2	47	9	N	43			186
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	837	1	3873	2	N	-0-			-0-
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	784	1	3559	2	N	-0-			-0-
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	810	1	3793	2	N	-0-			-0-
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	810	1	2983	2	N	-0-			-0-
*09	2910 X	2454	-0-	-456	-0-	783	1	1671	2	N	-0-			-0-
*10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	809	1	3369	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239 X	3772	-0-	-1467	-0-	865	1	2907	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	810	1	2620	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	5201	-0-	-38	-0-	837	1	4364	2	N	-0-			-0-
08	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	837	1	4070	2	N	-0-			-0-
*09	DLQ 6-10	4767	-0-	4767	4767	810	1	3957	2	N	-0-			-0-
*10	9758 X	4991	-0-	-4767	-0-	837	1	4154	2	N	-0-			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
05	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2034	2	41	9	N	37			93
06	2340 X	1949	-0-	-391	-0-	1913	2	36	9	N	33			126
07	2263 X	1958	-0-	-305	-0-	1924	2	34	9	N	31			157
08	2201 X	1934	-0-	-267	-0-	1900	2	34	9	N	31			188
*09	DLQ 6-10	1989	-0-	1989	1989	1955	2	34	9	N	31			219
*10	4416 X	2427	-0-	-1989	-0-	2394	2	33	9	N	30	189	1	60
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
05	806 N	624	-0-	-182	-0-	623	2	1	9	N	1			192
06	720 N	396	-0-	-324	-0-	392	2	4	9	N	4			196
07	651 N	190	-0-	-461	-0-	190	2			N	-0-			196
08	620 N	92	-0-	-528	-0-	92	2			N	-0-			196
*09	390 N	81	-0-	-309	-0-	80	2	1	9	N	1			197
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			197
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
05	775 N	589	-0-	-186	-0-	581	2	8	9	N	7			93
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	N	5			98
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-			98
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			98
*09	930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-			98
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-			98
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
05	5425 X	4789	-0-	-636	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	1249	-0-	-4001	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
07	5301 X	4412	-0-	-889	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
08	4960 X	4435	-0-	-525	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ 6-10	5815	-0-	5815	5815	5815	2			N	-0-			-0-
*10	11032 X	5217	-0-	-5815	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-			20
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			20
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			20
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			20
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			20
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-			20
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
05	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1770	-0-	-338	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
*09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450													
M	ALLOW	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
05	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	1218	2			N	-0-	69
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	1420	2			N	-0-	69
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-	69
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	69
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-	69
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	69
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200													
05	9858	X	9016	-0-	-842	-0-	865	1	8151	2	N	-0-	-0-
06	9540	X	8259	-0-	-1281	-0-	810	1	7449	2	N	-0-	-0-
07	9858	X	8467	-0-	-1391	-0-	837	1	7630	2	N	-0-	-0-
08	9145	X	8806	-0-	-339	-0-	837	1	7969	2	N	-0-	-0-
*09	DLQ G-10		8061	-0-	8061	8061	810	1	7251	2	N	-0-	-0-
*10	16214	X	8153	-0-	-8061	-0-	837	1	7316	2	N	-0-	-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935													
05	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	2134	2	58	9	N	53	186
06	2400	X	2346	-0-	-54	-0-	2280	2	66	9	N	60	62
07	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2037	2	67	9	N	61	123
08	2356	X	908	-0-	-1448	-0-	908	2			N	-0-	123
*09	DLQ G-10		1836	-0-	1836	1836	1822	2	14	9	N	13	136
*10	4578	X	2742	-0-	-1836	-0-	2673	2	69	9	N	63	199
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-	-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-	-0-
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-	-0-
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-	-0-
*09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-	-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-	135
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	N	1	136
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	N	1	137
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-	137
*09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-	137
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	137
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	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														
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
06	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
*09	2220 N	2123	-0-	-97	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11			95
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1144	2	10	9	N	9			104
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1284	2	11	9	N	10			114
08	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1077	2	10	9	N	9			123
*09	1140 N	536	-0-	-604	-0-	530	2	6	9	N	5			128
10	1302 N	803	-0-	-499	-0-	794	2	9	9	N	8			136
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
05	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1697	2	95	9	N	86			240
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2000	2	83	9	N	75	193	1	122
07	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1393	2	77	9	N	70			192
08	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	1483	2	70	9	N	64	185	1	71
*09	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	1527	2	74	9	N	67			138
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1680	2	75	9	N	68			206
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
05	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	865	1	24625	2	N	46			139
						51	9							
06	7890 X	1199	-0-	-6691	-0-	810	1	337	2	N	47			186
						52	9							
07	5673 X	2933	-0-	-2740	-0-	837	1	2052	2	N	40	187	1	39
						44	9							
08	8153 X	3759	-0-	-4394	-0-	837	1	2875	2	N	43			82
						47	9							
*09	DLQ G-10	3714	-0-	3714	3714	810	1	2854	2	N	45			127
						50	9							
*10	7729 X	4015	-0-	-3714	-0-	837	1	3127	2	N	46			173
						51	9							
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
*09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
*10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
05	992 N	989	-0-	-3	-0-	975	2	14	9	N	13			132
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	N	11			143
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6			149
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	923	2	8	9	N	7			156
*09	990 N	906	-0-	-84	-0-	897	2	9	9	N	8			164
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	943	2	10	9	N	9			173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740													
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
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	1			170
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			170
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			170
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800													
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			96
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			96
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			96
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			96
*09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			96
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-			96
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	0 N	-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													
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	300	1	2758 2	N	101	190 1		184
						111	9						
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	290	1	2753 2	N	101	188 1		97
						111	9						
07	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	676	1	3575 2	N	130			227
						143	9						
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	676	1	3898 2	N	127	182 1		172
						140	9						
*09 DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	720	1	3699 2	N	121	180 1		113
						133	9						
*10	9217 X	4665	-0-	-4552	-0-	712	1	3813 2	N	127			240
						140	9						
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113													
05	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	537	1	2404 2	N	42	191 1		110
						46	9						
06	2910 X	2083	-0-	-827	-0-	520	1	1516 2	N	43			153
						47	9						
07	3007 N	2482	-0-	-525	-0-	673	1	1757 2	N	47			200
						52	9						
08	2976 N	2363	-0-	-613	-0-	673	1	1643 2	N	43	172 1		71
						47	9						
*09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	720	1	1756 2	N	39			110
						43	9						
*10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	734	1	2031 2	N	46			156
						51	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
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
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2251	2	40	9	N	36	185	1	65
06	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1804	2	31	9	N	28			93
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1914	2	28	9	N	25			118
08	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	2043	2	31	9	N	28			146
*09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1809	2	30	9	N	27			173
*10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1965	2	31	9	N	28			201
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	459	1	705	2	N	8			196
						9	9							
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	444	1	1268	2	N	14			210
						15	9							
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	459	1	1917	2	N	10			220
						11	9							
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	459	1	2028	2	N	3	187	1	36
						3	9							
*09	1740 N	1546	-0-	-194	-0-	810	1	730	2	N	5			41
						6	9							
10	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	837	1	1347	2	N	4			45
						4	9							
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-			-0-
*09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-			-0-
10	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
05	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5416	2	7	9	N	6			95
06	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6782	2	8	9	N	7			102
07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8006	2	4	9	N	4			106
08	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7430	2	4	9	N	4			110
*09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7065	2	4	9	N	4			114
*10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6758	2	3	9	N	3			117
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-			202
06	630 N	108	-0-	-522	-0-	83	2	25	9	N	23			225
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	196	2	13	9	N	12			237
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	123	2	7	9	N	6			243
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19			262
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	184	2	10	9	N	9			271
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
05	T. A.	6799	-0-	6799	25138	6799	2			N	-0-			200
06	T. A.	5681	-0-	5681	30819	5681	2			N	-0-			200
07	35819 X	5000	-0-	-30819	-0-	5000	2			N	-0-			200
08	5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	4500	2			N	-0-			200
*09	5400 X	5198	-0-	-202	-0-	5198	2			N	-0-			200
10	5580 X	5075	-0-	-505	-0-	5075	2			N	-0-			200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120												
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 AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	3069 X	705	-0-	-2364	-0-	300	1	401	2	N	4	60
06	2970 X	297	-0-	-2673	-0-	290	1	7	2	N	-0-	60
07	3069 X	79	-0-	-2990	-0-	78	1	1	9	N	1	61
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	78	1	3260	2	N	6	67
*09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	720	1	4806	2	N	2	69
*10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	708	1	3754	2	N	5	74
						6	9					
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	360	1	3980	2	N	-0-	-0-
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	337	1	4401	2	N	-0-	-0-
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	348	1	4556	2	N	-0-	-0-
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	348	1	3997	2	N	-0-	-0-
*09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	337	1	3896	2	N	-0-	-0-
*10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	348	1	4180	2	N	-0-	-0-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	-0-
06	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-	-0-
07	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-	-0-
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-	-0-
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1472	2	40	9	N	36	87
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1284	2	36	9	N	33	120
07	1550 N	1315	-0-	-235	-0-	1281	2	34	9	N	31	151
08	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1273	2	32	9	N	29	180
*09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34	214
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1360	2	37	9	N	34	61
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
05	T. A.	801	-0-	801	2785	798	2	3	9	Y	3	35
06	T. A.	1090	-0-	1090	3875	1080	2	10	9	Y	9	44
07	4880 X	1005	-0-	-3875	-0-	1002	2	3	9	Y	3	47
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	Y	4	51
*09	1080 N	910	-0-	-170	-0-	906	2	4	9	Y	4	55
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	897	2	3	9	Y	3	58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
CLYDE UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		
										TOTAL		DEPTH 18792		
										PERF.14363		- 17259		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLASINGAME OL										WELL #: 1H		RRCID -> 157047		
										COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880		
										PERF.12880		- 16880		
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-			-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-		2		N	-0-			-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
*09	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			-0-
MALACHITE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157268		
										COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		
										PERF.11252		- 15196		
05	2201	N	1572	-0-	-629	-0-	1560	2	12 9	N	11	193 1		63
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1807	2	42 9	N	38			101
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2028	2	37 9	N	34			135
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1838	2	26 9	N	24			159
*09	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1631	2	24 9	N	22			181
10	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1853	2	26 9	N	24			205
TARVER										WELL #: 1H		RRCID -> 157285		
										COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035		
										PERF. 8605		- 11035		
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2		N	-0-			128
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2		N	-0-			128
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2		N	-0-			128
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2		N	-0-			128
*09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2		N	-0-			128
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2		N	-0-			128
ZIRCON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157312		
										COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 14719		
										PERF.10370		- 14719		
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	300	1	4624 2	N	354	191 1		266
							389	9						
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	290	1	4188 2	N	343	383 1		226
							377	9						
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	744	1	4249 2	N	356	375 1		207
							392	9						
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	744	1	4303 2	N	335	377 1		165
							369	9						
*09	DLQ G-10		5107	-0-	5107	5107	720	1	4020 2	N	334	386 1		113
							367	9						
*10	10461	X	5354	-0-	-5107	-0-	737	1	4259 2	N	325	184 1		254
							358	9						
JOHNSTON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157489		
										COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 16252		
										PERF.10630		- 16252		
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2040	2	77 9	N	70	191 1		139
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1933	2	75 9	N	68			207
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2022	2	73 9	N	66	187 1		86
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2030	2	66 9	N	60			146
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1947	2	72 9	N	65			211
10	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	1987	2	74 9	N	67	189 1		89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
POOL														
WELL #:														
1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
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
05	2232 X	1631	-0-	-601	-0-	1621	2	10	9	N	9			91
06	2160 X	525	-0-	-1635	-0-	499	2	26	9	N	24			115
07	2232 X	1738	-0-	-494	-0-	1731	2	7	9	N	6			121
08	1798 X	1422	-0-	-376	-0-	1416	2	6	9	N	5			126
*09	DLQ G-10	292	-0-	292	292	280	2	12	9	N	11			137
*10	292 X	-0-	-0-	-292	-0-					N	14			151
EPHRAIM OL														
WELL #:														
1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
06	840 N	778	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
07	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*09	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
BYRD UNIT														
WELL #:														
1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			92
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3			95
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8			103
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	N	2			105
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2			107
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-			107
HONDO UNIT														
WELL #:														
1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOESCH OL														
WELL #:														
1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
05	3379 X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
06	3270 X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	2908	-0-	2908	2908	2908	2			N	-0-			-0-
*10	5914 X	3006	-0-	-2908	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG OL														
WELL #:														
1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIEDMONT														
WELL #:														
1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1607	2	94	9	N	85			199
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1295	2	65	9	N	59	188	1	70
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1273	2	63	9	N	57			127
08	1705 N	1260	-0-	-445	-0-	1203	2	57	9	N	52			179
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1351	2	61	9	N	55	189	1	45
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1377	2	65	9	N	59			104
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932														
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	584	2	13	9	N	12			230
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	666	2	34	9	N	31	193	1	68
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	649	2	44	9	N	40			108
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	590	2	39	9	N	35			143
*09	690 N	491	-0-	-199	-0-	489	2	2	9	N	2			145
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	526	2	39	9	N	35			180
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376														
05	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1485	2	47	9	N	43	194	1	142
06	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	1462	2	24	9	N	22			164
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1507	2	34	9	N	31			195
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1534	2	33	9	N	30			225
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1639	2	42	9	N	38			263
*10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2235	2	58	9	N	53	184	1	132
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1391	2	26	9	N	24			194
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1363	2	21	9	N	19			213
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1469	2	33	9	N	30	185	1	58
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	N	17			75
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1402	2	21	9	N	19			94
10	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1402	2	26	9	N	24			118
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	227	1	4103	2	N	79	189	1	170
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	213	1	3795	2	N	68			238
07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	220	1	3845	2	N	42	190	1	90
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	220	1	3769	2	N	57			147
*09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	213	1	3604	2	N	62			209
*10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3815	2	77	9	N	70	187	1	92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																			
NEAPOLITAN UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 18193		PERF.14450 - 18193			
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					
05	7843 X	6522	-0-	-1321	-0-	6522	2			N	-0-			-0-					
06	7350 X	7301	-0-	-49	-0-	7301	2			N	-0-			-0-					
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-			-0-					
08	7595 X	7494	-0-	-101	-0-	7494	2			N	-0-			-0-					
*09	DLQ G-10	7151	-0-	7151	7151	7151	2			N	-0-			-0-					
*10	14220 X	7069	-0-	-7151	-0-	7069	2			N	-0-			-0-					
HOLLISTER										WELL #: 1H		RRCID -> 158235		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 12051		PERF.11667 - 14734	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			20					
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			20					
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			20					
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			20					
*09	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-			20					
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			20					
SCHAEFER										WELL #: 1H		RRCID -> 158239		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12694		PERF.12550 - 15710	
*11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	810	1	2806	2	N	1			176					
						1	9												
*12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	837	1	1976	2	N	1			177					
						1	9												
*01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	837	1	2913	2	N	7			184					
						8	9												
*02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	756	1	2363	2	N	5			189					
						6	9												
*03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	837	1	2461	2	N	5			194					
						6	9												
*04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	810	1	2127	2	N	3			197					
						3	9												
*05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	865	1	1878	2	N	-0-			197					
*06	2370 X	1041	-0-	-1329	-0-	810	1	229	2	N	2			199					
						2	9												
*07	2449 X	1156	-0-	-1293	-0-	837	1	317	2	N	2			201					
						2	9												
*08	2449 X	850	-0-	-1599	-0-	837	1	9	2	N	4			205					
						4	9												
*09	2370 X	954	-0-	-1416	-0-	810	1	144	2	N	-0-			205					
10	2449 X	1862	-0-	-587	-0-	837	1	1021	2	N	4			209					
						4	9												
REBECCA										WELL #: 1H		RRCID -> 158266		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 13743		PERF.12720 - 15412	
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			152					
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-			152					
07	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-			152					
08	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-			152					
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			152					
*10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			152					
HECKMANN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 158675		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 16787		PERF.13810 - 16787	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	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														
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	1653	-0-	-747	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
07	2325 X	1068	-0-	-1257	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
08	2325 X	424	-0-	-1901	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	593	-0-	593	593	593	2			N	-0-			-0-
*10	1050 X	457	-0-	-593	-0-	457	2			N	-0-			-0-
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
05	7223 X	4395	-0-	-2828	-0-	4290	2	105	9	N	95	194	1	139
06	6990 X	4299	-0-	-2691	-0-	4196	2	103	9	N	94			233
07	4743 X	4329	-0-	-414	-0-	4239	2	90	9	N	82	184	1	131
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4864	2	98	9	N	89			220
*09	DLQ G-10	4726	-0-	4726	4726	4615	2	111	9	N	101	181	1	140
*10	9358 X	4632	-0-	-4726	-0-	4520	2	112	9	N	102			242
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
05	5642 X	5017	-0-	-625	-0-	558	1	4306	2	N	139	192	1	115
						153	9							
06	5370 X	4778	-0-	-592	-0-	540	1	4036	2	N	184	190	1	109
						202	9							
07	5549 X	5246	-0-	-303	-0-	744	1	4330	2	N	156			265
						172	9							
08	5549 X	5374	-0-	-175	-0-	744	1	4455	2	N	159	179	1	245
						175	9							
*09	DLQ G-10	5341	-0-	5341	5341	720	1	4441	2	N	164	185	1	224
						180	9							
*10	10915 X	5574	-0-	-5341	-0-	732	1	4669	2	N	157	182	1	199
						173	9							
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
05	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
07	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
08	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-			-0-
*09	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-			-0-
*10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7595 X	6870	-0-	-725	-0-	6720	2	150	9	N	136	197	1		157
06	7350 X	7129	-0-	-221	-0-	6996	2	133	9	N	121				278
07	7595 X	7262	-0-	-333	-0-	7209	2	53	9	N	48	190	1		136
08	7285 X	6415	-0-	-870	-0-	6376	2	39	9	N	35				171
*09	DLQ G-10	6254	-0-	6254	6254	6061	2	193	9	N	175	189	1		157
*10	11555 X	5301	-0-	-6254	-0-	5170	2	131	9	N	119				276
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				192
06	2160 X	1649	-0-	-511	-0-	1646	2	3	9	N	3				195
07	2263 X	1723	-0-	-540	-0-	1719	2	4	9	N	4				199
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2732	2	4	9	N	4				203
*09	DLQ G-10	1502	-0-	1502	1502	1502	2			N	-0-				203
*10	2884 X	1382	-0-	-1502	-0-	1382	2			N	-0-				203
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305															
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	372	1	685	2	N	-0-				-0-
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	348	1	5019	2	N	-0-				-0-
07	4030 X	1423	-0-	-2607	-0-	360	1	1063	2	N	-0-				-0-
08	4030 X	1339	-0-	-2691	-0-	360	1	979	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	348	1	663	2	N	-0-				-0-
*10	1503 X	492	-0-	-1011	-0-	492	2			N	-0-				-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602															
05	22162 X	22162	-0-	-0-	-0-	372	1	21790	2	N	-0-				-0-
06	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	348	1	19517	2	N	-0-				-0-
07	20119 X	19437	-0-	-682	-0-	360	1	19077	2	N	-0-				-0-
08	22165 X	16449	-0-	-5716	-0-	360	1	16089	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	10496	-0-	10496	10496	348	1	10148	2	N	-0-				-0-
*10	16270 X	5774	-0-	-10496	-0-	5774	2			N	-0-				-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503															
05	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2560	2	30	9	N	27				83
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2616	2	31	9	N	28				111
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	2	26	9	N	24				135
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2604	2	28	9	N	25				160
*09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2657	2	28	9	N	25				185
*10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2706	2	26	9	N	24	135	1		74
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777															
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-				-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-				-0-
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-				-0-
*09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-				-0-
*10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638															
05	558	N	25	-0-	-533	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111															
05	17174	X	15778	-0-	-1396	-0-	360	1	15418	2	N	-0-			-0-
06	16350	X	15702	-0-	-648	-0-	337	1	15365	2	N	-0-			-0-
07	16895	X	15995	-0-	-900	-0-	348	1	15647	2	N	-0-			-0-
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	348	1	15584	2	N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		14432	-0-	14432	14432	337	1	14095	2	N	-0-			-0-
*10	28888	X	14456	-0-	-14432	-0-	348	1	14108	2	N	-0-			-0-
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941															
05	3038	X	1093	-0-	-1945	-0-	1093	2			N	-0-			116
06	2940	X	930	-0-	-2010	-0-	930	2			N	-0-			116
07	3038	X	1390	-0-	-1648	-0-	1390	2			N	-0-			116
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7148	2	11	9	N	10			126
*09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			126
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			126
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320															
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	244	2	3	9	N	3			148
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4			152
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2			154
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	164	2	2	9	N	2			156
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17			173
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8			181
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320															
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*09	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-			-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131													
LEGACY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650					
M	0	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	EOM BALANCE
05		19747 X	13068	-0-	-6679	-0-	372	1	12696	2	N	-0-				-0-
06		15630 X	13187	-0-	-2443	-0-	348	1	12839	2	N	-0-				-0-
07		14725 X	13441	-0-	-1284	-0-	360	1	13081	2	N	-0-				-0-
08		17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	360	1	17399	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ	G-10	23073	-0-	23073	23073	348	1	22725	2	N	-0-				-0-
*10		41659 X	18586	-0-	-23073	-0-	360	1	18226	2	N	-0-				-0-
ONYX UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699		PERF.10593 - 14699					
05		3813 X	2964	-0-	-849	-0-	2790	2	174	9	N	158	194	1		133
06		3540 X	3486	-0-	-54	-0-	3300	2	186	9	N	169	189	1		113
07		3565 X	3563	-0-	-2	-0-	3380	2	183	9	N	166	193	1		86
08		3534 X	3286	-0-	-248	-0-	3109	2	177	9	N	161	182	1		65
*09	DLQ	G-10	3196	-0-	3196	3196	3039	2	157	9	N	143				208
*10		6819 X	3623	-0-	-3196	-0-	3463	2	160	9	N	145	183	1		170
URIAH OL			WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270					
05		1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1611	2	42	9	N	38				208
06		1560 N	919	-0-	-641	-0-	919	2			N	-0-				208
07		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1331	2	54	9	N	49				257
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1639	2	50	9	N	45	192	1		110
*09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1479	2	47	9	N	43				153
*10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1421	2	40	9	N	36				189
HEIL			WELL #: 1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508		PERF.13275 - 17508					
05		5611 X	5598	-0-	-13	-0-	310	1	5288	2	N	-0-				-0-
06		6210 X	6090	-0-	-120	-0-	300	1	5790	2	N	-0-				-0-
07		6417 X	4934	-0-	-1483	-0-	310	1	4624	2	N	-0-				-0-
08		6417 X	6226	-0-	-191	-0-	310	1	5916	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ	G-10	6464	-0-	6464	6464	810	1	5654	2	N	-0-				-0-
*10		12807 X	6343	-0-	-6464	-0-	837	1	5506	2	N	-0-				-0-
CLAIRE OL			WELL #: 1H		RRCID -> 160563		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11250 - 15166					
05		9021 X	3205	-0-	-5816	-0-	3160	2	45	9	N	41	197	1		103
06		8730 X	3542	-0-	-5188	-0-	3491	2	51	9	N	46				149
07		8494 X	6409	-0-	-2085	-0-	6337	2	72	9	N	65				214
08		6820 X	6165	-0-	-655	-0-	6106	2	59	9	N	54	191	1		77
*09	DLQ	G-10	5715	-0-	5715	5715	5656	2	59	9	N	54				131
*10		11383 X	5668	-0-	-5715	-0-	5624	2	44	9	N	40				171
RAU QL			WELL #: 1H		RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14075 - 19300					
05		11377 X	4586	-0-	-6791	-0-	372	1	4214	2	N	-0-				-0-
06		4980 X	3349	-0-	-1631	-0-	348	1	3001	2	N	-0-				-0-
07		5146 X	5137	-0-	-9	-0-	360	1	4777	2	N	-0-				-0-
08		5146 X	3591	-0-	-1555	-0-	360	1	3231	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	3947	348	1	3599	2	N	-0-				-0-
*10		7159 X	3212	-0-	-3947	-0-	3212	2			N	-0-				-0-
KNOX, J.			WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8122 - 8455					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
NEBLETT														
WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	865	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2550 N	2504	-0-	-46	-0-	810	1	1694	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	837	1	1738	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2821 N	2419	-0-	-402	-0-	837	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	2490 N	2414	-0-	-76	-0-	810	1	1604	2	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	837	1	1657	2	N	-0-	-0-	-0-	
FOURTICQ UNIT														
WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
05	4960 X	4392	-0-	-568	-0-	558	1	3739	2	N	86	193	1	157
06	4800 X	4313	-0-	-487	-0-	540	1	3672	2	N	92			249
07	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	101	9	3750	2	N	89	182	1	156
08	4526 X	4394	-0-	-132	-0-	744	1	3563	2	N	79			235
*09	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	87	9	3760	2	N	80	188	1	127
*10	9531 X	4963	-0-	-4568	-0-	720	1	4130	2	N	95			222
						88	9							
						728	1							
						105	9							
LONE WOLF														
WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
05	2418 X	208	-0-	-2210	-0-	208	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	2280 X	580	-0-	-1700	-0-	580	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	1550 X	474	-0-	-1076	-0-	474	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	1550 X	266	-0-	-1284	-0-	266	2			N	-0-	-0-	-0-	
*09	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-	-0-	-0-	
*10	974 N	588	-0-	-386	-0-	588	2			N	-0-	-0-	-0-	
LAURA OL														
WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3268	2	116	9	N	105			236
06	2490 X	2113	-0-	-377	-0-	2103	2	10	9	N	9	189	1	56
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4280	2	237	9	N	215	192	1	79
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3982	2	147	9	N	134			213
*09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3583	2	140	9	N	127	192	1	148
*10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3033	2	109	9	N	99	130	1	117
ANGELINE														
WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-	-0-	-0-	31
06	780 N	361	-0-	-419	-0-	361	2			N	-0-	-0-	-0-	31
07	713 N	406	-0-	-307	-0-	406	2			N	-0-	-0-	-0-	31
08	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-	-0-	-0-	31
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	-0-	-0-	31
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-	-0-	31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
M	0	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
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	9	126
06		1830 N		810	-1020	-0-	810	1			N	-0-	126
07		1643 N		1418	-225	-0-	837	1	581	2	N	-0-	126
08		885 N		885	-0-	-0-	837	1	48	2	N	-0-	126
*09		3000 N		3261	-0-	261	756	1	2491	2	N	13	139
							14	9					
*10		2050 N		1789	-0-	-261	781	1	1006	2	N	2	141
							2	9					
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
05		5983 X		5240	-0-	-743	-0-	5240	2		N	-0-	-0-
06		6420 X		5098	-0-	-1322	-0-	5098	2		N	-0-	-0-
07		6634 X		5119	-0-	-1515	-0-	5119	2		N	-0-	-0-
08		6634 X		5055	-0-	-1579	-0-	5055	2		N	-0-	-0-
*09	DLQ	G-10		4015	-0-	4015	4015	2			N	-0-	-0-
*10		9948 X		5933	-0-	-4015	-0-	5933	2		N	-0-	-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015													
05		620 N		213	-0-	-407	-0-	213	2		N	-0-	-0-
06		1290 N		93	-0-	-1197	-0-	93	2		N	-0-	-0-
07		2387 N		58	-0-	-2329	-0-	58	2		N	-0-	-0-
08		217 N		211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-	-0-
*09		321 N		321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
*10		349 N		349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980													
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
08		1 N		1	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
*10		100 N		100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785													
05		7409 X		4895	-0-	-2514	-0-	360	1	4535	2	N	-0-
06		7170 X		6408	-0-	-762	-0-	337	1	6071	2	N	-0-
07		7409 X		5924	-0-	-1485	-0-	348	1	5576	2	N	-0-
08		6033 X		6033	-0-	-0-	-0-	348	1	5685	2	N	-0-
*09	DLQ	G-10		6246	-0-	6246	6246	337	1	5909	2	N	-0-
*10		12664 X		6418	-0-	-6246	-0-	348	1	6070	2	N	-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839													
05		6417 X		4792	-0-	-1625	-0-	372	1	4420	2	N	-0-
06		5520 X		3770	-0-	-1750	-0-	348	1	3422	2	N	-0-
07		5797 X		4191	-0-	-1606	-0-	360	1	3831	2	N	-0-
08		5797 X		3592	-0-	-2205	-0-	360	1	3232	2	N	-0-
*09	DLQ	G-10		3506	-0-	3506	3506	348	1	3158	2	N	-0-
*10		6955 X		3449	-0-	-3506	-0-	360	1	3089	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
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	5400 X	4707	-0-	-693	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
*12	5518 X	4555	-0-	-963	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
*01	5363 X	4829	-0-	-534	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
*02	4844 X	4187	-0-	-657	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
*03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
*04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-			-0-
*05	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
*06	6120 X	5393	-0-	-727	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
*07	6324 X	5102	-0-	-1222	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
*08	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	6032	-0-	6032	6032	6032	2			N	-0-			-0-
*10	12256 X	6224	-0-	-6032	-0-	6224	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
05	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	360	1	2708	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2830	-0-	-140	-0-	337	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	348	1	2635	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	348	1	2612	2	N	-0-			-0-
*09	2970 X	2691	-0-	-279	-0-	337	1	2354	2	N	-0-			-0-
*10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	348	1	2916	2	N	-0-			-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
05	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1029	2	30	9	N	27			91
06	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1123	2	29	9	N	26			117
07	1240 N	900	-0-	-340	-0-	879	2	21	9	N	19			136
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	29			165
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1113	2	28	9	N	25			190
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27	184	1	33
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
05	3937 X	2281	-0-	-1656	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3764	-0-	-266	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	4191	2			N	-0-			-0-
*10	7743 X	3552	-0-	-4191	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
05	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*09	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-			-0-
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
MIKEL																
WELL #:										2H	RRCID -> 162567	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768	- 16575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-				-0-	
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-	
07	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-				-0-	
08	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-				-0-	
*09	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-				-0-	
10	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			N	-0-				-0-	

HAYNIE										WELL #:	1H	RRCID -> 162658	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841	- 17344
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-				-0-	
06	960 N	215	-0-	-745	-0-	215	2			N	-0-				-0-	
07	465 N	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-				-0-	
08	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-				-0-	
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-	
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-	

SUMP UNIT										WELL #:	10L	RRCID -> 162665	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13407	- 17356
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

O'MALLEY										WELL #:	1H	RRCID -> 162865	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14340	- 17950
05	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-				-0-	
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-				-0-	
07	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-				-0-	
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				-0-	
*09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-				-0-	
*10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				-0-	

BETTY										WELL #:	2H	RRCID -> 162866	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364	- 16283
*11	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	3393	2			N	-0-				-0-	
*12	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3337	2			N	-0-				-0-	
*01	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3357	2			N	-0-				-0-	
*02	3332 X	2883	-0-	-449	-0-	2883	2			N	-0-				-0-	
*03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-				-0-	
*04	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-				-0-	
*05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-				-0-	
*06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-				-0-	
*07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-				-0-	
*08	3906 X	1070	-0-	-2836	-0-	1070	2			N	-0-				-0-	
*09	DLQ G-10	6240	-0-	6240	-0-	6240	2			N	-0-				-0-	
*10	11232 X	4992	-0-	-6240	-0-	4992	2			N	-0-				-0-	

EBERLE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 162887	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502	- 18320
05	13702 X	9487	-0-	-4215	-0-	9487	2			N	-0-				-0-	
06	12990 X	12204	-0-	-786	-0-	12204	2			N	-0-				-0-	
07	13423 X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	2			N	-0-				-0-	
08	13423 X	10320	-0-	-3103	-0-	10320	2			N	-0-				-0-	
*09	DLQ G-10	12194	-0-	12194	-0-	12194	2			N	-0-				-0-	
*10	25305 X	13111	-0-	-12194	-0-	13111	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
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
														EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
05	4619 X	2867	-0-	-1752	-0-	372	1	2495	2	N		-0-		-0-
06	3810 X	2494	-0-	-1316	-0-	348	1	2146	2	N		-0-		-0-
07	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	360	1	2292	2	N		-0-		-0-
08	3596 X	1116	-0-	-2480	-0-	360	1	756	2	N		-0-		-0-
*09	DLQ 6-10	1101	-0-	1101	1101	348	1	753	2	N		-0-		-0-
*10	1774 X	673	-0-	-1101	-0-	673	2			N		-0-		-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-		-0-
06	990 N	819	-0-	-171	-0-	819	2				N	-0-		-0-
07	992 N	760	-0-	-232	-0-	760	2				N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-		-0-
*09	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2				N	-0-		-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2				N	-0-		-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2				N	-0-		-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				N	-0-		-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2				N	-0-		-0-
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				N	-0-		-0-
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				N	-0-		-0-
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2				N	-0-		-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
05	2077 N	929	-0-	-1148	-0-	925	2	4	9	N		4		114
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1788	2	4	9	N		4		118
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1414	2	28	9	N		25		143
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1372	2	6	9	N		5		148
*09	1800 N	1171	-0-	-629	-0-	1164	2	7	9	N		6		154
10	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N		-0-		154
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N		43	191 1	81
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1995	2	48	9	N		44		125
07	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1888	2	48	9	N		44		169
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	1995	2	47	9	N		43	179 1	33
*09	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1915	2	50	9	N		45		78
10	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1838	2	45	9	N		41		119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327												
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	EOM BALANCE
05	5735 X	4124	-0-	-1611	-0-	372 1	3752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4620 X	4347	-0-	-273	-0-	348 1	3999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	360 1	4265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	360 1	4594 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	DLQ 6-10	4152	-0-	4152	4152	348 1	3804 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	8148 X	3996	-0-	-4152	-0-	3996 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466												
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	625 2	4 9	N	4	-0-	-0-	112
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2		N	-0-	-0-	-0-	112
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-	-0-	112
08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		N	-0-	-0-	-0-	112
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	-0-	-0-	112
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 2		N	-0-	-0-	-0-	112
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A												
05	1395 X	1370	-0-	-25	-0-	1339 2	31 9	N	28	-0-	-0-	228
06	1350 X	1299	-0-	-51	-0-	1298 2	1 9	N	1	-0-	-0-	229
07	1395 X	1174	-0-	-221	-0-	1140 2	34 9	N	31	190 1	-0-	70
08	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	1102 2	57 9	N	52	-0-	-0-	122
*09	DLQ 6-10	1256	-0-	1256	1256	1172 2	84 9	N	76	-0-	-0-	198
*10	2449 X	1193	-0-	-1256	-0-	1159 2	34 9	N	31	184 1	-0-	45
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A												
05	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116 2		N	-0-	-0-	-0-	148
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	-0-	-0-	148
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	1	-0-	-0-	149
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	-0-	-0-	149
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	-0-	-0-	149
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-	-0-	-0-	149
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 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
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
*09	1290 N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
05	4991 X	4609	-0-	-382	-0-	4609	2			N	-0-			12
06	4800 X	4559	-0-	-241	-0-	4559	2			N	-0-			12
07	4960 X	4877	-0-	-83	-0-	4877	2			N	-0-			12
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-			12
*09	DLQ G-10	4206	-0-	4206	4206	4206	2			N	-0-			12
*10	8685 X	4479	-0-	-4206	-0-	4479	2			N	-0-			12
DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 11448 PERF.10952 - 12841														
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	N	6			183
06	1290 N	1073	-0-	-217	-0-	1069	2	4	9	N	4			187
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1084	2	6	9	N	5			192
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1139	2	2	9	N	2			194
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	N	11			205
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5	179	1	31
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	159	2	7	9	N	6			154
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	N	10			164
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	N	6			170
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5			175
*09	210 N	158	-0-	-52	-0-	151	2	7	9	N	6			181
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	99	2	2	9	N	2			183
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3			73
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			73
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	778	2	2	9	N	2			75
08	589 N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-			75
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			75
10	775 N	148	-0-	-627	-0-	148	2			N	-0-			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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685													
05		4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		N	-0-	-0-
06		4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-	-0-
07		4929	X	4727	-0-	-202	-0-	4727	2		N	-0-	-0-
08		4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2		N	-0-	-0-
*09	DLQ	G-10		4158	-0-	4158	4158	4158	2		N	-0-	-0-
*10		8696	X	4538	-0-	-4158	-0-	4538	2		N	-0-	-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
05		2945	X	2542	-0-	-403	-0-	2534	2	8 9	N	7	231
06		2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	2		N	-0-	231
07		2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2334	2		N	-0-	231
08		2635	X	2213	-0-	-422	-0-	2213	2		N	-0-	231
*09	DLQ	G-10		2173	-0-	2173	2173	2173	2		N	-0-	231
*10		3000	N	2356	-0-	-644	1529	2356	2		N	-0-	231
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060													
05		1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	2		N	-0-	21
06		1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-	21
07		1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-	21
08		1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	21
*09		1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2		N	-0-	21
*10		1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-	21
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400													
05		6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	372	1	5646	2	N	-0-
06		7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	348	1	7286	2	N	-0-
07		6479	X	1824	-0-	-4655	-0-	360	1	1464	2	N	-0-
08		6479	X	2207	-0-	-4272	-0-	360	1	1847	2	N	-0-
*09	DLQ	G-10		6152	-0-	6152	6152	348	1	5804	2	N	-0-
*10		8628	X	2476	-0-	-6152	-0-	360	1	2116	2	N	-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842													
05		4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-	-0-
06		3960	X	2976	-0-	-984	-0-	2976	2		N	-0-	-0-
07		3782	X	3039	-0-	-743	-0-	3039	2		N	-0-	-0-
08		4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2		N	-0-	-0-
*09	DLQ	G-10		3057	-0-	3057	3057	3057	2		N	-0-	-0-
*10		6648	X	3591	-0-	-3057	-0-	3591	2		N	-0-	-0-
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677													
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942														
05	7874 X	7058	-0-	-816	-0-	865	1	6193 2	N	-0-			-0-	
06	7200 X	6986	-0-	-214	-0-	810	1	6176 2	N	-0-			-0-	
07	7440 X	7076	-0-	-364	-0-	837	1	6239 2	N	-0-			-0-	
08	7440 X	6682	-0-	-758	-0-	837	1	5845 2	N	-0-			-0-	
*09	DLQ G-10	6232	-0-	6232	6232	783	1	5449 2	N	-0-			-0-	
*10	13212 X	6980	-0-	-6232	-0-	809	1	6171 2	N	-0-			-0-	
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			34	
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			34	
07	1953 X	1456	-0-	-497	-0-	1456	2		N	-0-			34	
08	5580 X	1467	-0-	-4113	-0-	1467	2		N	-0-			34	
*09	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	1445	2		N	-0-			34	
*10	2981 X	1536	-0-	-1445	-0-	1524	2	12 9	N	11			45	
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296														
05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7343	2	54 9	N	49			181	
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5467	2	52 9	N	47	128 1		100	
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5919	2	55 9	N	50			150	
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6011	2	43 9	N	39			189	
*09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6881	2	51 9	N	46	128 1		107	
*10	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8243	2	47 9	N	43			150	
MCGEE 0L WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645														
05	589 N	234	-0-	-355	-0-	234	2		N	-0-			179	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			179	
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19 9	N	17			196	
08	3100 N	4349	-0-	1249	1249	4281	2	68 9	N	62	182 1		76	
*09	3000 N	4228	-0-	1228	2477	323 1		3832 2	N	66			142	
						73 9								
*10	3100 N	2828	-0-	-272	2205	333 1		2452 2	N	39			181	
						43 9								
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
05	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1907	2	31 9	N	28			218	
06	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	1793	2	21 9	N	19	190 1		47	
07	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1764	2	24 9	N	22			69	
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1946	2	29 9	N	26			95	
*09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31 9	N	28			123	
*10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32 9	N	29			152	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1582	2			N	-0-					-0-		
06		2400 N	1437	-0-	-963	-0-	1437	2			N	-0-					-0-		
07		1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			N	-0-					-0-		
08		1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					-0-		
*09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-		
*10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-		
MYERS CATTLE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2611	2	35	9	N	32					207		
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8					215		
07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	2	11	9	N	10					225		
08		2294 N	1721	-0-	-573	-0-	1718	2	3	9	N	3	188	1			40		
*09		1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1588	2	3	9	N	3					43		
10		2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1557	2			N	-0-					43		
NEINAST UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640		PERF.14430 - 18640	
05		2480 X	1938	-0-	-542	-0-	1938	2			N	-0-					-0-		
06		1920 X	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					-0-		
07		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-		
08		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-		
*09	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	2064	2064	2			N	-0-					-0-		
*10		4183 X	2119	-0-	-2064	-0-	2119	2			N	-0-					-0-		
NEUMANN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COBB UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
05		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	360	1	5629	2	N	-0-					-0-		
06		5850 X	5352	-0-	-498	-0-	337	1	5015	2	N	-0-					-0-		
07		6045 X	5383	-0-	-662	-0-	348	1	5035	2	N	-0-					-0-		
08		6045 X	5286	-0-	-759	-0-	348	1	4938	2	N	-0-					-0-		
*09	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	5099	337	1	4762	2	N	-0-					-0-		
*10		10164 X	5065	-0-	-5099	-0-	348	1	4717	2	N	-0-					-0-		
MCFARLANE UNIT 4										WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344		PERF.10805 - 15344	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
GOLDBERG UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
05		1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			N	-0-					-0-		
06		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2			N	-0-					-0-		
07		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-		
08		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-		
*09		1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			N	-0-					-0-		
10		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-		5214	2				N	-0-			-0-
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-		5077	2				N	-0-			-0-
07	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		5258	2				N	-0-			-0-
08	5208 X	4941	-0-	-267	-0-		4941	2				N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	4718	-0-	4718	4718		4718	2				N	-0-			-0-
*10	8728 X	4010	-0-	-4718	-0-		4010	2				N	-0-			-0-
BONNIE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707		PERF.14209 - 17550				
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-		372	1	5036	2		N	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		348	1	3617	2		N	-0-			-0-
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		360	1	3389	2		N	-0-			-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		360	1	3305	2		N	-0-			-0-
*09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		348	1	2702	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2331	-0-	-273	-0-		360	1	1971	2		N	-0-			-0-
KIMICH				WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686				
05	6448 X	5892	-0-	-556	-0-		5892	2				N	-0-			-0-
06	6240 X	5917	-0-	-323	-0-		5917	2				N	-0-			-0-
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-		6459	2				N	-0-			-0-
08	6293 X	5676	-0-	-617	-0-		5676	2				N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	5317	-0-	5317	5317		5317	2				N	-0-			-0-
*10	11641 X	6324	-0-	-5317	-0-		6324	2				N	-0-			-0-
CITATION UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11431 - 15811				
05	10013 X	9701	-0-	-312	-0-		537	1	8557	2		N	552	569	1	154
							607	9								
06	9600 X	9305	-0-	-295	-0-		520	1	8209	2		N	524	553	1	125
							576	9								
07	9920 X	9717	-0-	-203	-0-		744	1	8403	2		N	518	377	1	266
							570	9								
08	9920 X	9639	-0-	-281	-0-		744	1	8328	2		N	515	555	1	226
							567	9								
*09	DLQ G-10	9321	-0-	9321	9321		720	1	8043	2		N	507	560	1	173
							558	9								
*10	18513 X	9192	-0-	-9321	-0-		689	1	7976	2		N	479	382	1	270
							527	9								
HOLLISTER				WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
LAST CHANCE				WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11374 - 15806				
05	3720 X	3323	-0-	-397	-0-		3322	2	1	9		N	1			139
06	3540 X	3177	-0-	-363	-0-		3176	2	1	9		N	1			140
07	3534 X	2989	-0-	-545	-0-		2989	2				N	-0-			140
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		3445	2				N	-0-			140
*09	DLQ G-10	2884	-0-	2884	2884		2884	2				N	-0-			140
*10	6195 X	3311	-0-	-2884	-0-		3311	2				N	-0-			140

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10757 X	9867	-0-	-890	-0-	9867	2			N	-0-				-0-
06	10410 X	9456	-0-	-954	-0-	9456	2			N	-0-				-0-
07	11005 X	9560	-0-	-1445	-0-	9560	2			N	-0-				-0-
08	11005 X	10864	-0-	-141	-0-	10864	2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	8992	-0-	8992	8992	8992	2			N	-0-				-0-
*10	20139 X	11147	-0-	-8992	-0-	11147	2			N	-0-				-0-
BELL				WELL #:		1H	RRCID ->	169070	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.10995	- 13690
05	3813 X	3430	-0-	-383	-0-	3358	2	72 9		N	65				220
06	3600 X	3188	-0-	-412	-0-	3127	2	61 9		N	55	194 1			81
07	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3285	2	66 9		N	60				141
08	3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3223	2	65 9		N	59				200
*09	DLQ G-10	3236	-0-	3236	3236	3175	2	61 9		N	55	143 1			112
*10	6527 X	3291	-0-	-3236	-0-	3228	2	63 9		N	57				169
LAUTER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL	DEPTH	14514	PERF.14415	- 14632
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				-0-
06	1830 N	349	-0-	-1481	-0-	348	1	1 2		N	-0-				-0-
07	1798 N	360	-0-	-1438	-0-	360	1			N	-0-				-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	1			N	-0-				-0-
*09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	1			N	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
PACKER				WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL	DEPTH	18672	PERF.14141	- 18672
05	8556 X	6349	-0-	-2207	-0-	6349	2			N	-0-				-0-
06	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-				-0-
07	8556 X	5487	-0-	-3069	-0-	5487	2			N	-0-				-0-
08	8401 X	5442	-0-	-2959	-0-	5442	2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	4212	-0-	4212	4212	4212	2			N	-0-				-0-
*10	9338 X	5126	-0-	-4212	-0-	5126	2			N	-0-				-0-
STAMPER				WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL	DEPTH	11660	PERF.11032	- 12880
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GLAESER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	169525	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL	DEPTH	19370	PERF.15270	- 19370
05	2511 N	1908	-0-	-603	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
07	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-				-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-				-0-
*09	2430 N	2106	-0-	-324	-0-	2106	2			N	-0-				-0-
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
SEIDEL UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	169528	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL	DEPTH	17780	PERF.14630	- 18939
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	360	1	2685 2		N	-0-				-0-
06	3810 X	2715	-0-	-1095	-0-	337	1	2378 2		N	-0-				-0-
07	3937 X	2383	-0-	-1554	-0-	348	1	2035 2		N	-0-				-0-
08	3937 X	1974	-0-	-1963	-0-	348	1	1626 2		N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	337	1	1409 2		N	-0-				-0-
*10	3298 X	1552	-0-	-1746	-0-	1552	2			N	-0-				-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 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
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
07	5549 X	5318	-0-	-231	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
08	5549 X	5324	-0-	-225	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	4477	-0-	4477	4477	4477	2			N	-0-			-0-
*10	8808 X	4331	-0-	-4477	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489														
05	2387 N	2000	-0-	-387	-0-	360	1	1636	2	N	4			219
						4	9							
06	2280 N	1580	-0-	-700	-0-	337	1	1231	2	N	11	191	1	39
						12	9							
07	2139 N	363	-0-	-1776	-0-	348	1	15	9	N	14			53
08	2015 N	580	-0-	-1435	-0-	348	1	228	2	N	4			57
						4	9							
*09	1590 N	1085	-0-	-505	-0-	337	1	744	2	N	4			61
						4	9							
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	348	1	1227	2	N	8			69
						9	9							
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1953	2	39	9	N	35	191	1	55
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1863	2	62	9	N	56			111
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	2	24	9	N	22			133
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2082	2	41	9	N	37			170
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1864	2	59	9	N	54	188	1	36
10	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2125	2	26	9	N	24			60
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
05	21080 X	16471	-0-	-4609	-0-	16471	2			N	-0-			-0-
06	19500 X	15459	-0-	-4041	-0-	15459	2			N	-0-			-0-
07	18662 X	15938	-0-	-2724	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
08	17391 X	15448	-0-	-1943	-0-	15448	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	14465	-0-	14465	14465	14465	2			N	-0-			-0-
*10	30227 X	15762	-0-	-14465	-0-	15762	2			N	-0-			-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801														
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018														
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1342	2	42	9	N	38			101
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1336	2	41	9	N	37			138
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1509	2	42	9	N	38			176
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1721	2	40	9	N	36			212
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	932	2	33	9	N	30	184	1	58
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1476	2	46	9	N	42			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
BRONCO														

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2120	2	65	9	N	59	193	1		99
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1924	2	41	9	N	37				136
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2232	2	68	9	N	62				198
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	2	30	9	N	27				225
*09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2474	2	46	9	N	42				267
*10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2243	2	58	9	N	53	192	1		128
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324															
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				146
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	6	2	1	9	N	1				147
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2				149
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				149
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	2	46	9	N	42				191
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	75	2	222	9	N	202	187	1		206
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180															
05	4960 X	4443	-0-	-517	-0-	310	1	4133	2	N	-0-				-0-
06	4920 X	3861	-0-	-1059	-0-	300	1	3561	2	N	-0-				-0-
07	5084 X	3321	-0-	-1763	-0-	310	1	3011	2	N	-0-				-0-
08	5084 X	3019	-0-	-2065	-0-	310	1	2709	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	3795	-0-	-3795	3795	729	1	3066	2	N	-0-				-0-
*10	7873 X	4078	-0-	-3795	-0-	753	1	3325	2	N	-0-				-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261															
05	6262 X	6054	-0-	-208	-0-	837	1	5217	2	N	-0-				-0-
06	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	810	1	5331	2	N	-0-				-0-
07	6882 X	6337	-0-	-545	-0-	837	1	5500	2	N	-0-				-0-
08	6882 X	5830	-0-	-1052	-0-	837	1	4993	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	5406	-0-	-5406	5406	810	1	4596	2	N	-0-				-0-
*10	10178 X	4772	-0-	-5406	-0-	837	1	3935	2	N	-0-				-0-
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234															
05	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	3992	2			N	-0-				-0-
06	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	3976	2			N	-0-				-0-
07	4371 X	3883	-0-	-488	-0-	3883	2			N	-0-				-0-
08	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	3869	2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	3370	-0-	-3370	3370	3370	2			N	-0-				-0-
*10	7479 X	4109	-0-	-3370	-0-	4109	2			N	-0-				-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688															
05	1953 X	1710	-0-	-243	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
06	1830 X	1305	-0-	-525	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
07	1891 X	1463	-0-	-428	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
08	1798 X	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	1448	-0-	-1448	1448	1448	2			N	-0-				-0-
*10	2930 N	1482	-0-	-1448	-0-	1482	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2		-0-
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2		-0-
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2		-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		-0-
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		-0-
TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313	
								PERF.12200 - 20085	
05	1953 X	360	-0-	-1593	-0-	360	1		-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				-0-
07	1333 X	348	-0-	-985	-0-	348	1		-0-
08	1333 X	348	-0-	-985	-0-	348	1		-0-
*09	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337	1		-0-
*10	337 X	-0-	-0-	-337	-0-				-0-
RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796	
								PERF.11804 - 14229	
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2		205
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		205
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		205
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		205
*09	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2		205
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		205
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177	
								PERF.15675 - 21410	
05	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	1933	2		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		-0-
07	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2		-0-
08	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2		-0-
*09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		-0-
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		-0-
WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303	
								PERF.14999 - 17365	
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		-0-
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		-0-
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		-0-
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		-0-
*09	840 X	117	-0-	-723	-0-	117	2		-0-
10	868 X	61	-0-	-807	-0-	61	2		-0-
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471	
								PERF.15397 - 19220	
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2		-0-
06	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	2		-0-
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2		-0-
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2		-0-
*09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2		-0-
*10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	2683	-0-	-975	-0-	360	1	1847	2	N	433	381	1	177
06	3540 X	2506	-0-	-1034	-0-	476	9	1723	2	N	405	360	1	222
07	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	337	1	3992	2	N	436	540	1	118
08	3007 X	1007	-0-	-2000	-0-	446	9	196	2	N	421	374	1	165
*09 DLQ G-10		5023	-0-	5023	5023	348	1	4261	2	N	386	366	1	185
*10	9006 X	3983	-0-	-5023	-0-	463	9	400	9	N	364	363	1	186
						337	1							
						425	9							
						3583	2							
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
05	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	865	1	8386	2	N	-0-			138
06	9870 X	7906	-0-	-1964	-0-	810	1	7096	2	N	-0-			138
07	10199 X	8620	-0-	-1579	-0-	837	1	7783	2	N	-0-			138
08	10199 X	10149	-0-	-50	-0-	837	1	9312	2	N	-0-			138
*09 DLQ G-10		10000	-0-	10000	10000	810	1	9190	2	N	-0-			138
*10	20204 X	10204	-0-	-10000	-0-	837	1	9367	2	N	-0-			138
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
05	868 N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-			-0-
06	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-			-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			-0-
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
05	3627 X	2941	-0-	-686	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
*09 DLQ G-10		3132	-0-	3132	3132	3132	2			N	-0-			-0-
*10	6433 X	3301	-0-	-3132	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			159
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			159
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			159
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			159
*09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			159
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			159
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
05	24056 X	16116	-0-	-7940	-0-	372	1	15744	2	N	-0-			-0-
06	24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	348	1	24208	2	N	-0-			-0-
07	22971 X	22338	-0-	-633	-0-	360	1	21978	2	N	-0-			-0-
08	22444 X	18349	-0-	-4095	-0-	360	1	17989	2	N	-0-			-0-
*09 DLQ G-10		22052	-0-	22052	22052	348	1	21704	2	N	-0-			-0-
*10	43155 X	21103	-0-	-22052	-0-	360	1	20743	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
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
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1603	2	100	9	N	91			207
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66	9	N	60			267
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2113	2	274	9	N	249	380	1	136
08	3100 N	3674	-0-	574	574	2520	2	1154	9	N	1049	917	1	268
*09	3000 N	3408	-0-	408	982	3162	2	246	9	N	224	377	1	115
*10	3100 N	2516	-0-	-584	398	2425	2	91	9	N	83			198
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3530	2	34	9	N	31			96
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3082	2	28	9	N	25			121
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3919	2	37	9	N	34			155
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3784	2	29	9	N	26			181
*09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3598	2	17	9	N	15			196
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3783	2	30	9	N	27	180	1	43
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
05	11625 X	9648	-0-	-1977	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
06	11250 X	10846	-0-	-404	-0-	10846	2			N	-0-			-0-
07	11625 X	10889	-0-	-736	-0-	10889	2			N	-0-			-0-
08	11222 X	10269	-0-	-953	-0-	10269	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	8685	-0-	8685	8685	8685	2			N	-0-			-0-
*10	19791 X	11106	-0-	-8685	-0-	11106	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
05	992 N	786	-0-	-206	-0-	786	2			N	-0-			-0-
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-			-0-
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-			-0-
10	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-			-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
05	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	2375	2	17	9	N	15			179
06	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	1920	2	14	9	N	13			192
07	2883 X	1193	-0-	-1690	-0-	1170	2	23	9	N	21			213
08	2883 X	953	-0-	-1930	-0-	941	2	12	9	N	11	178	1	46
*09	2700 X	1550	-0-	-1150	-0-	1520	2	30	9	N	27			73
10	2387 X	1203	-0-	-1184	-0-	1184	2	19	9	N	17			90
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	2625	-0-	-675	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-			-0-
*10	6062 X	2997	-0-	-3065	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
05	3410 X	2574	-0-	-836	-0-	360	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	1488	-0-	-1182	-0-	337	1	1151	2	N	-0-			-0-
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	348	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	348	1	2265	2	N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	337	1	2165	2	N	-0-			-0-
*10	3000 N	2252	-0-	-748	1754	2252	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MORRIS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110	
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1792	2	21 9	N	19	42
06	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1258	2	14 9	N	13	55
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1463	2	21 9	N	19	74
08	1798 N	1375	-0-	-423	-0-	1361	2	14 9	N	13	87
*09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1229	2	18 9	N	16	103
10	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1309	2	14 9	N	13	116

CORNELIA		WELL #:		1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	2	14 9	N	13	178
06	990 N	948	-0-	-42	-0-	934	2	14 9	N	13	191
07	1116 N	724	-0-	-392	-0-	714	2	10 9	N	9	36
08	1147 N	833	-0-	-314	-0-	822	2	11 9	N	10	46
*09	960 N	592	-0-	-368	-0-	586	2	6 9	N	5	51
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	687	2	12 9	N	11	62

HENSKE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIRAM		WELL #:		1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700	
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		N	-0-	-0-
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-	-0-
*09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
10	1333 N	804	-0-	-529	-0-	804	2		N	-0-	-0-

CARMONA		WELL #:		1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848	
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	372	1	3062 2	N	-0-	-0-
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	348	1	3845 2	N	-0-	-0-
07	20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	360	1	20014 2	N	-0-	-0-
08	37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	360	1	37218 2	N	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	25725	-0-	25725	25725	348	1	25377 2	N	-0-	-0-
*10	49649 X	23924	-0-	-25725	-0-	360	1	23564 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MCHENRY, R. K. "A"		WELL #:		1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		589 N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-				-0-
06		480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-				-0-
07		434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-				-0-
08		403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2			N	-0-				-0-
*09		390 N	24	-0-	-366	-0-	24	2			N	-0-				-0-
10		341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-				-0-
APOLLO UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KOENIG				WELL #:		1RE		RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098				
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	7	2	17	9	N	15				165
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	135	1		30
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				30
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				30
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	N	16				44
PHILLIPSBURG				WELL #:		1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SALEM				WELL #:		2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089				
05		527 N	192	-0-	-335	-0-	192	2			N	-0-				-0-
06		330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-				-0-
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-				-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
DOC UNIT				WELL #:		1RE		RRCID -> 179780		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115				
05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4031	2	161	9	N	146	194	1		178
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3811	2	125	9	N	114	57	1		235
07		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3876	2	114	9	N	104	194	1		145
08		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3802	2	97	9	N	88	185	1		48
*09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3508	2	89	9	N	81				129
*10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3098	2	90	9	N	82				211

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695																	
05	2635 N	2440	-0-	-195	-0-	360	1	1929	2	N	137	194	1				179
						151	9										
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	337	1	2090	2	N	154	190	1				143
						169	9										
07	2697 N	2559	-0-	-138	-0-	348	1	2034	2	N	161	191	1				113
						177	9										
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	348	1	2029	2	N	163	186	1				90
						179	9										
*09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	337	1	2154	2	N	161	191	1				60
						177	9										
*10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	348	1	2201	2	N	151						211
						166	9										
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521																	
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1720	2	145	9	N	132						255
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1678	2	167	9	N	152	193	1				214
07	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1651	2	143	9	N	130	193	1				151
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1658	2	149	9	N	135	190	1				96
*09	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1547	2	171	9	N	155	195	1				56
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1669	2	131	9	N	119						175
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293																	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	929	2	64	9	N	58	188	1				172
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	836	2	111	9	N	101						273
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1193	2	91	9	N	83	192	1				164
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1057	2	80	9	N	73						237
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	972	2	68	9	N	62	192	1				107
10	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1026	2	80	9	N	73						180
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650																	
05	16368 X	14545	-0-	-1823	-0-	14545	2			N	-0-						-0-
06	15840 X	13803	-0-	-2037	-0-	13803	2			N	-0-						-0-
07	16275 X	12619	-0-	-3656	-0-	12619	2			N	-0-						-0-
08	16275 X	14836	-0-	-1439	-0-	14836	2			N	-0-						-0-
*09	DLQ G-10	13938	-0-	-13938	-0-	13938	2			N	-0-						-0-
*10	28771 X	14833	-0-	-13938	-0-	14833	2			N	-0-						-0-
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175																	
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3469	2	215	9	N	195	192	1				218
06	3540 X	3539	-0-	-1	-0-	3337	2	202	9	N	184	188	1				214
07	3689 X	3650	-0-	-39	-0-	3443	2	207	9	N	188	184	1				218
08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3370	2	206	9	N	187	370	1				35
*09	DLQ G-10	3465	-0-	-3465	-0-	3265	2	200	9	N	182						217
*10	7049 X	3584	-0-	-3465	-0-	3388	2	196	9	N	178	189	1				206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2449 X	741	-0-	-1708	-0-	741	2						N	-0-					-0-	
06	2370 X	1951	-0-	-419	-0-	1951	2						N	-0-					-0-	
07	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1807	2						N	-0-					-0-	
08	2077 X	44	-0-	-2033	-0-	44	2						N	-0-					-0-	
*09	DLQ 6-10	1825	-0-	1825	-0-	1825	2						N	-0-					-0-	
*10	3326 X	1501	-0-	-1825	-0-	1501	2						N	-0-					-0-	

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																				
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	366	2		1	9			N	1					87	
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2						N	-0-					87	
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2						N	-0-					87	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	2		4	9			N	4					91	
*09	330 N	83	-0-	-247	-0-	83	2						N	-0-					91	
10	372 N	92	-0-	-280	-0-	92	2						N	-0-					91	

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810																				
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2						N	-0-					-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2						N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2						N	-0-					-0-	
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166																				
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2						N	-0-					-0-	
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2						N	-0-					-0-	
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2						N	-0-					-0-	
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2						N	-0-					-0-	
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2						N	-0-					-0-	
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2						N	-0-					-0-	

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700																				
05	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2		54	9			N	49					198	
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4966	2		102	9			N	93	189	1			102	
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4515	2		92	9			N	84					186	
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3998	2		86	9			N	78	183	1			81	
*09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3905	2		91	9			N	83					164	
*10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3873	2		94	9			N	85	181	1			68	

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845																				
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2						N	-0-					-0-	
06	3990 X	3324	-0-	-666	-0-	3324	2						N	-0-					-0-	
07	4402 X	3060	-0-	-1342	-0-	3060	2						N	-0-					-0-	
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2						N	-0-					-0-	
*09	DLQ 6-10	5174	-0-	5174	-0-	5174	2						N	-0-					-0-	
*10	10169 X	4995	-0-	-5174	-0-	4995	2						N	-0-					-0-	

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350																				
05	19344 X	16500	-0-	-2844	-0-	16500	2						N	-0-					-0-	
06	18720 X	17660	-0-	-1060	-0-	17660	2						N	-0-					-0-	
07	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2						N	-0-					-0-	
08	17856 X	14793	-0-	-3063	-0-	14793	2						N	-0-					-0-	
*09	DLQ 6-10	18391	-0-	18391	-0-	18391	2						N	-0-					-0-	
*10	36836 X	18445	-0-	-18391	-0-	18445	2						N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	360	1	8572	2	N	-0-			-0-
06	7380 X	5422	-0-	-1958	-0-	337	1	5085	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	5862	-0-	-1764	-0-	348	1	5514	2	N	-0-			-0-
08	8928 X	5300	-0-	-3628	-0-	348	1	4952	2	N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	5121	-0-	5121	5121	337	1	4784	2	N	-0-			-0-
*10	10585 X	5464	-0-	-5121	-0-	348	1	5116	2	N	-0-			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
05	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5259	2	300	9	N	273	190	1	179
06	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	4875	2	255	9	N	232	192	1	219
07	5487 X	5227	-0-	-260	-0-	4974	2	253	9	N	230	377	1	72
08	5549 X	5118	-0-	-431	-0-	4869	2	249	9	N	226	193	1	105
*09	DLQ G-10	5198	-0-	5198	5198	4972	2	226	9	N	205	194	1	116
*10	13885 X	8687	-0-	-5198	-0-	8442	2	245	9	N	223	191	1	148
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
05	14477 X	7066	-0-	-7411	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
06	14010 X	11648	-0-	-2362	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
07	12307 X	11851	-0-	-456	-0-	11851	2			N	-0-			-0-
08	12307 X	10756	-0-	-1551	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	10039	-0-	10039	10039	10039	2			N	-0-			-0-
*10	21172 X	11133	-0-	-10039	-0-	11133	2			N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1567	2	22	9	N	20			149
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1517	2	19	9	N	17			166
07	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1544	2	21	9	N	19			185
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1488	2	15	9	N	14			199
*09	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1401	2	19	9	N	17			216
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1498	2	14	9	N	13	183	1	46
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
05	27134 X	27134	-0-	-0-	-0-	360	1	26774	2	N	-0-			-0-
06	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	337	1	25327	2	N	-0-			-0-
07	26350 X	26172	-0-	-178	-0-	348	1	25824	2	N	-0-			-0-
08	26350 X	24101	-0-	-2249	-0-	348	1	23753	2	N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	24887	-0-	24887	24887	337	1	24550	2	N	-0-			-0-
*10	49652 X	24765	-0-	-24887	-0-	24765	2			N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
05	17763 X	14273	-0-	-3490	-0-	14273	2			N	-0-			-0-
06	17190 X	12326	-0-	-4864	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
07	18352 X	15072	-0-	-3280	-0-	15072	2			N	-0-			-0-
08	18352 X	16873	-0-	-1479	-0-	16873	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	14630	-0-	14630	14630	14630	2			N	-0-			-0-
*10	30375 X	15745	-0-	-14630	-0-	15745	2			N	-0-			-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
05	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3703	2	15	9	N	14	195	1	57
06	3930 X	3444	-0-	-486	-0-	3429	2	15	9	N	14			71
07	4061 X	3530	-0-	-531	-0-	3515	2	15	9	N	14			85
08	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	3476	2	12	9	N	11			96
*09	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	3480	2	15	9	N	14			110
*10	7058 X	3563	-0-	-3495	-0-	3550	2	13	9	N	12			122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2569	2	118	9	N	107	188	1	89	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1771	2	83	9	N	75			164	
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2545	2	128	9	N	116	187	1	93	
08	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1459	2	68	9	N	62			155	
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2224	2	102	9	N	93	188	1	60	
*10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2656	2	98	9	N	89			149	
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221															
05	961 N	842	-0-	-119	-0-	813	2	29	9	N	26			191	
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	795	2	23	9	N	21			212	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12	188	1	36	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19			55	
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	802	2	25	9	N	23			78	
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	N	25			103	
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415															
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-			-0-	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-	
07	3100 N	4175	-0-	-1075	-0-	4175	2			N	-0-			-0-	
08	3099 N	2024	-0-	-1075	-0-	2024	2			N	-0-			-0-	
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-	
*10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-	
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
05	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1384	2	29	9	N	26			168	
06	1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1334	2	25	9	N	23			191	
07	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1283	2	25	9	N	23			214	
08	1426 N	1028	-0-	-398	-0-	1025	2	3	9	N	3			217	
*09	1350 N	927	-0-	-423	-0-	927	2			N	-0-			217	
10	1302 N	906	-0-	-396	-0-	906	2			N	-0-			217	
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
05	8122 X	1769	-0-	-6353	-0-	372	1	1397	2	N	-0-			-0-	
06	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	348	1	13306	2	N	-0-			-0-	
07	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	360	1	3921	2	N	-0-			-0-	
08	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	360	1	9144	2	N	-0-			-0-	
*09	DLQ G-10	7516	-0-	-7516	-0-	348	1	7168	2	N	-0-			-0-	
*10	14649 X	7133	-0-	-7516	-0-	360	1	6773	2	N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550		//CONT.// 252131							
GLAESER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		4743 X	4653	-0-	-90	-0-	4653	2			N	-0-					-0-		
06		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-		
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-		
08		4650 X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-		
*09	DLQ	G-10	3905	-0-	3905	3905	3905	2			N	-0-					-0-		
*10		7763 X	3858	-0-	-3905	-0-	3858	2			N	-0-					-0-		
DIERKING UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521	
05		1705 X	332	-0-	-1373	-0-	332	2			N	-0-					-0-		
06		1290 X	303	-0-	-987	-0-	303	2			N	-0-					-0-		
07		589 X	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					-0-		
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-		
*09	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					-0-		
*10		585 N	301	-0-	-284	-0-	301	2			N	-0-					-0-		
MIKESKA UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392		PERF.15431 - 19170	
05		2294 X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			N	-0-					-0-		
06		2220 X	2033	-0-	-187	-0-	2033	2			N	-0-					-0-		
07		2201 X	1552	-0-	-649	-0-	1552	2			N	-0-					-0-		
08		2201 X	1828	-0-	-373	-0-	1828	2			N	-0-					-0-		
*09	DLQ	G-10	1993	-0-	1993	1993	1993	2			N	-0-					-0-		
*10		3966 X	1973	-0-	-1993	-0-	1973	2			N	-0-					-0-		
GOLDBERG UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390	
05		7285 X	4512	-0-	-2773	-0-	4512	2			N	-0-					-0-		
06		7050 X	3828	-0-	-3222	-0-	3828	2			N	-0-					-0-		
07		7285 X	5547	-0-	-1738	-0-	5547	2			N	-0-					-0-		
08		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-		
*09	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	5289	5289	2			N	-0-					-0-		
*10		10205 X	4916	-0-	-5289	-0-	4916	2			N	-0-					-0-		
RIO LOBO UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395	
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	63	2	6	9	N	5					120		
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	56	2	4	9	N	4					124		
07		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					124		
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					124		
*09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					124		
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2					126		
KRAUSE, ESTHER										WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030	
05		589 N	494	-0-	-95	-0-	485	2	9	9	N	8					110		
06		540 N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	N	4					114		
07		496 N	416	-0-	-80	-0-	408	2	8	9	N	7					121		
08		496 N	427	-0-	-69	-0-	421	2	6	9	N	5					126		
*09		420 N	411	-0-	-9	-0-	405	2	6	9	N	5					131		
*10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8					139		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004												TOTAL	DEPTH 13373	PERF.12895 - 15488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1984 N	1686	-0-		-298	-0-	310	1	1376	2	N	-0-			158			
06	1980 N	1392	-0-		-588	-0-	300	1	1092	2	N	-0-			158			
07	1860 N	1693	-0-		-167	-0-	310	1	1383	2	N	-0-			158			
08	1806 N	1806	-0-		-0-	-0-	310	1	1496	2	N	-0-			158			
*09	2167 N	2167	-0-		-0-	-0-	783	1	1383	2	N	1			159			
							1	9										
*10	2207 N	2207	-0-		-0-	-0-	809	1	1396	2	N	2			161			
							2	9										
EMMA BELL UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 204721	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14376 - 19300
05	6851 X	5984	-0-		-867	-0-	360	1	5624	2	N	-0-			-0-			
06	6630 X	6145	-0-		-485	-0-	337	1	5808	2	N	-0-			-0-			
07	6851 X	6601	-0-		-250	-0-	348	1	6253	2	N	-0-			-0-			
08	6510 X	6327	-0-		-183	-0-	348	1	5979	2	N	-0-			-0-			
*09	DLQ G-10	6348	-0-		6348	6348	337	1	6011	2	N	-0-			-0-			
*10	12935 X	6587	-0-		-6348	-0-	348	1	6239	2	N	-0-			-0-			
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 205215	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL	DEPTH 9443	PERF. 9120 - 13800
05	3472 X	1975	-0-		-1497	-0-	227	1	1694	2	N	49			196			
							54	9										
06	3360 X	2574	-0-		-786	-0-	213	1	2295	2	N	60	190	1	66			
							66	9										
07	3348 X	2704	-0-		-644	-0-	220	1	2429	2	N	50			116			
							55	9										
08	3348 X	2868	-0-		-480	-0-	220	1	2591	2	N	52			168			
							57	9										
*09	DLQ G-10	2857	-0-		2857	2857	213	1	2591	2	N	48			216			
							53	9										
*10	4817 X	1960	-0-		-2857	-0-	220	1	1689	2	N	46	190	1	72			
							51	9										
RAINS TRUST UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 206255	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL	DEPTH 15451	PERF.15365 - 18440
05	5766 X	5045	-0-		-721	-0-	5045	2			N	-0-			-0-			
06	5580 X	4845	-0-		-735	-0-	4845	2			N	-0-			-0-			
07	5766 X	5312	-0-		-454	-0-	5312	2			N	-0-			-0-			
08	5487 X	5242	-0-		-245	-0-	5242	2			N	-0-			-0-			
*09	DLQ G-10	4525	-0-		4525	4525	4525	2			N	-0-			-0-			
*10	9281 X	4756	-0-		-4525	-0-	4756	2			N	-0-			-0-			
PEARLIE MAE UNIT												WELL #:	2	RRCID -> 206259	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL	DEPTH 15763	PERF.15608 - 20548
05	3596 X	2583	-0-		-1013	-0-	2583	2			N	-0-			-0-			
06	3480 X	2981	-0-		-499	-0-	2981	2			N	-0-			-0-			
07	3596 X	2575	-0-		-1021	-0-	2575	2			N	-0-			-0-			
08	3100 X	2739	-0-		-361	-0-	2739	2			N	-0-			-0-			
*09	DLQ G-10	2261	-0-		2261	2261	2261	2			N	-0-			-0-			
*10	4600 X	2339	-0-		-2261	-0-	2339	2			N	-0-			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																											
STANTON UNIT WELL #: 2													RRCID -> 206281			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 13212			PERF.13096 - 16910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
05	16554 X	12535	-0-	-4019	-0-	865	1	11667	2	N	3			199													
						3	9																				
06	14970 X	10907	-0-	-4063	-0-	810	1	10095	2	N	2			201													
						2	9																				
07	14415 X	9341	-0-	-5074	-0-	837	1	8502	2	N	2			203													
						2	9																				
08	13919 X	12641	-0-	-1278	-0-	837	1	11802	2	N	2			205													
						2	9																				
*09	DLQ G-10	4347	-0-	4347	4347	486	1	3861	2	N	-0-			205													
*10	20575 X	16228	-0-	-4347	-0-	502	1	15725	2	N	1			206													
						1	9																				
ELLER UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 206560			COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 15525			PERF.15473 - 19400		
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-													
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-													
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-													
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-													
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-													
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-													
WARRENTON-ARROW UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 208648			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12245			PERF.11918 - 17606		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
COBB UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 208649			COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 14554			PERF.14630 - 17374		
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	372	1	6894	2	N	-0-			-0-													
06	6630 X	5834	-0-	-796	-0-	348	1	5486	2	N	-0-			-0-													
07	6851 X	5820	-0-	-1031	-0-	360	1	5460	2	N	-0-			-0-													
08	7254 X	5402	-0-	-1852	-0-	360	1	5042	2	N	-0-			-0-													
*09	DLQ G-10	6645	-0-	6645	6645	348	1	6297	2	N	-0-			-0-													
*10	12669 X	6024	-0-	-6645	-0-	360	1	5664	2	N	-0-			-0-													
MOORE, H. H. UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 208650			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13762			PERF.13190 - 18100		
05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	310	1	6048	2	N	4			223													
						4	9																				
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	300	1	5811	2	N	-0-	188	1	35													
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	310	1	5974	2	N	-0-			35													
08	6355 X	6045	-0-	-310	-0-	310	1	5734	2	N	1			36													
						1	9																				
*09	DLQ G-10	6034	-0-	6034	6034	810	1	5223	2	N	1			37													
						1	9																				
*10	11783 X	5749	-0-	-6034	-0-	837	1	4909	2	N	3			40													
						3	9																				
RANGER													WELL #: 2			RRCID -> 209615			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 14670			PERF.13470 - 18505		
05	4929 X	4614	-0-	-315	-0-	4614	2			N	-0-			-0-													
06	5040 X	4778	-0-	-262	-0-	4778	2			N	-0-			-0-													
07	5208 X	4949	-0-	-259	-0-	4949	2			N	-0-			-0-													
08	5208 X	4165	-0-	-1043	-0-	4165	2			N	-0-			-0-													
*09	DLQ G-10	4175	-0-	4175	4175	4175	2			N	-0-			-0-													
*10	8664 X	4489	-0-	-4175	-0-	4489	2			N	-0-			-0-													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																				
FIFE UNIT																				
WELL #: 3										RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2				N	-0-						-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2				N	-0-						-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2				N	-0-						-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2				N	-0-						-0-
*09	630 N	616	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	616	2				N	-0-						-0-
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2				N	-0-						-0-
HECKMANN UNIT A																				
					WELL #:	1	RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701							
05	7130 X	6500	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	6500	2				N	-0-						-0-
06	6900 X	6710	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	6710	2				N	-0-						-0-
07	7130 X	6075	-0-	-1055	-0-	-0-	-0-	6075	2				N	-0-						-0-
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7204	2				N	-0-						-0-
*09	DLQ G-10	5378	-0-	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2				N	-0-						-0-
*10	12513 X	7135	-0-	-5378	-0-	-0-	-0-	7135	2				N	-0-						-0-
RIO BRAVO																				
					WELL #:	2	RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350							
05	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	1642	2	40	9	N	36	192	1					62
06	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1586	2	30	9	N	27							89
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	43	9	N	39							128
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	1538	2	42	9	N	38							166
*09	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	1467	2	32	9	N	29							195
10	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	1463	2	33	9	N	30	184	1					41
SEE-YEGUA UNIT A																				
					WELL #:	1RE	RRCID -> 212929		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10631 - 14850							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
JET																				
					WELL #:	2	RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832		PERF.14670 - 17221							
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2				N	-0-						-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	946	2				N	-0-						-0-
07	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-						-0-
08	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-						-0-
*09	960 N	784	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-						-0-
10	1209 N	891	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	891	2				N	-0-						-0-
LUCKY																				
					WELL #:	2	RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11237 - 15378							
05	3069 X	2380	-0-	-689	-0-	-0-	-0-	2350	2	30	9	N	27							89
06	2340 X	1788	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	1724	2	64	9	N	58							147
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2	108	9	N	98	190	1					55
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2	80	9	N	73							128
*09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	-0-	-0-	-0-	2542	2	79	9	N	72							200
*10	5115 X	2494	-0-	-2621	-0-	-0-	-0-	2431	2	63	9	N	57	182	1					75
CARMONA																				
					WELL #:	3 H	RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482		PERF.11962 - 18933							
05	11780 X	8140	-0-	-3640	-0-	-0-	-0-	8140	2				N	-0-						-0-
06	11400 X	8129	-0-	-3271	-0-	-0-	-0-	8129	2				N	-0-						-0-
07	11780 X	9346	-0-	-2434	-0-	-0-	-0-	9346	2				N	-0-						-0-
08	10447 X	9143	-0-	-1304	-0-	-0-	-0-	9143	2				N	-0-						-0-
*09	DLQ G-10	8528	-0-	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2				N	-0-						-0-
*10	15278 X	6750	-0-	-8528	-0-	-0-	-0-	6750	2				N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818														
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
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1252	2	13	9	N	12	195	1	27
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			27
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	N	13			40
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			40
*09	2310 N	1208	-0-	-1102	-0-	1207	2	1	9	N	1			41
10	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	1167	2	3	9	N	3			44
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501														
05	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-			-0-
06	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-			-0-
07	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-			-0-
08	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	14426	-0-	14426	14426	14426	2			N	-0-			-0-
*10	27976 X	13550	-0-	-14426	-0-	13550	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-			-0-
*09	990 N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-			-0-
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-			-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209														
05	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	540 N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675														
05	3937 X	1582	-0-	-2355	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	1635	-0-	-2175	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	1785	-0-	-1067	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	1732	2			N	-0-			-0-
*10	3565 X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799														
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
*09	2010 N	730	-0-	-1280	-0-	730	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	12747	PERF.	8613	-	12500	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2046 X	2011	-0-		-35	-0-		360	1	1641	2	N		9						75
								10	9											
06	3882 X	3882	-0-		-0-	-0-		337	1	3516	2	N		26						101
								29	9											
07	2046 X	1921	-0-		-125	-0-		348	1	1562	2	N		10						111
								11	9											
08	2314 X	2314	-0-		-0-	-0-		348	1	1958	2	N		7						118
								8	9											
*09	2681 X	2681	-0-		-0-	-0-		337	1	2325	2	N		17						135
								19	9											
*10	2526 X	2526	-0-		-0-	-0-		348	1	2165	2	N		12						147
								13	9											

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	10345	-	11868	
05	341 N	16	-0-		-325	-0-		16	2			N		-0-						160
06	584 N	584	-0-		-0-	-0-		527	2	57	9	N		52						212
07	421 N	421	-0-		-0-	-0-		415	2	6	9	N		5		187	1			30
08	279 N	279	-0-		-0-	-0-		279	2			N		-0-						30
*09	330 N	43	-0-		-287	-0-		43	2			N		-0-						30
*10	606 N	606	-0-		-0-	-0-		558	2	48	9	N		44						74

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006													TOTAL	DEPTH	13636	PERF.	13051	-	17698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						8
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						8
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						8
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						8
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						8

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	12614	PERF.	8202	-	12614	
05	3705 X	3705	-0-		-0-	-0-		3574	2	131	9	N		119		188	1			166
06	3672 X	3672	-0-		-0-	-0-		3544	2	128	9	N		116		185	1			97
07	4002 X	4002	-0-		-0-	-0-		3858	2	144	9	N		131		183	1			45
08	4738 X	4738	-0-		-0-	-0-		4554	2	184	9	N		167		180	1			32
*09	3996 X	3996	-0-		-0-	-0-		3857	2	139	9	N		126						158
*10	4342 X	4342	-0-		-0-	-0-		4226	2	116	9	N		105		180	1			83

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	13695	-	18337	
05	30721 X	20112	-0-		-10609	-0-		20112	2			N		-0-						-0-
06	29730 X	25158	-0-		-4572	-0-		25158	2			N		-0-						-0-
07	22878 X	22012	-0-		-866	-0-		22012	2			N		-0-						-0-
08	29573 X	29573	-0-		-0-	-0-		29573	2			N		-0-						-0-
*09	DLQ G-10	26104	-0-		26104	26104		26104	2			N		-0-						-0-
*10	45694 X	19590	-0-		-26104	-0-		19590	2			N		-0-						-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004													TOTAL	DEPTH	10298	PERF.	9418	-	13351	
05	2155 N	2155	-0-		-0-	-0-		2013	2	142	9	N		129		187	1			165
06	1976 N	1976	-0-		-0-	-0-		1858	2	118	9	N		107		189	1			83
07	2590 N	2590	-0-		-0-	-0-		2488	2	102	9	N		93						176
08	1798 N	1500	-0-		-298	-0-		1348	2	152	9	N		138		188	1			126
*09	1740 N	1307	-0-		-433	-0-		1177	2	130	9	N		118		182	1			62
10	1798 N	1257	-0-		-541	-0-		1144	2	113	9	N		103						165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940												
05	2790 X	1496	-0-	-1294	-0-	372	1	1124	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	1285	-0-	-1415	-0-	348	1	937	2	N	-0-	-0-
07	2635 X	1194	-0-	-1441	-0-	360	1	834	2	N	-0-	-0-
08	2635 X	957	-0-	-1678	-0-	360	1	597	2	N	-0-	-0-
*09	1710 X	1538	-0-	-172	-0-	348	1	1190	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	360	1	843	2	N	-0-	-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
05	3317 X	2186	-0-	-1131	-0-	2186	2			N	-0-	-0-
06	3210 X	2406	-0-	-804	-0-	2406	2			N	-0-	-0-
07	3317 X	2175	-0-	-1142	-0-	2175	2			N	-0-	-0-
08	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	2525	2			N	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	2445	-0-	-2445	-0-	2445	2			N	-0-	-0-
*10	5088 X	2643	-0-	-2445	-0-	2643	2			N	-0-	-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
05	18662 X	10220	-0-	-8442	-0-	360	1	9860	2	N	-0-	-0-
06	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	337	1	17739	2	N	-0-	-0-
07	14601 X	7874	-0-	-6727	-0-	348	1	7526	2	N	-0-	-0-
08	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	348	1	25547	2	N	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	18825	-0-	-18825	-0-	337	1	18488	2	N	-0-	-0-
*10	34995 X	16170	-0-	-18825	-0-	348	1	15822	2	N	-0-	-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
05	8680 X	1278	-0-	-7402	-0-	537	1	715	2	N	24	138
						26	9					
06	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	520	1	9760	2	N	70	208
						77	9					
07	8060 X	7823	-0-	-237	-0-	744	1	7050	2	N	26	55
						29	9					
08	7812 X	7668	-0-	-144	-0-	744	1	6891	2	N	30	85
						33	9					
*09	DLQ G-10	7194	-0-	-7194	-0-	720	1	6445	2	N	26	111
						29	9					
*10	12054 X	4860	-0-	-7194	-0-	598	1	4238	2	N	22	133
						24	9					
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
05	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	2232	2			N	-0-	-0-
06	2970 X	2019	-0-	-951	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
07	3069 X	2282	-0-	-787	-0-	2282	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	1763	2			N	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	1457	-0-	-1457	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
*10	3260 X	1803	-0-	-1457	-0-	1803	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5797 X	4526	-0-	-1271	-0-	4526	2				N	-0-			-0-
06	5910 X	4515	-0-	-1395	-0-	4515	2				N	-0-			-0-
07	6107 X	3107	-0-	-3000	-0-	3107	2				N	-0-			-0-
08	6107 X	2588	-0-	-3519	-0-	2588	2				N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	5907	-0-	5907	5907	5907	2				N	-0-			-0-
*10	11783 X	5876	-0-	-5907	-0-	5876	2				N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413															
05	899 X	611	-0-	-288	-0-	586	2	25	9		N	23			211
06	1020 X	816	-0-	-204	-0-	765	2	51	9		N	46	189	1	68
07	1054 X	864	-0-	-190	-0-	812	2	52	9		N	47			115
08	1054 X	785	-0-	-269	-0-	750	2	35	9		N	32			147
*09	DLQ G-10	765	-0-	765	765	746	2	19	9		N	17			164
*10	1585 X	820	-0-	-765	-0-	799	2	21	9		N	19			183

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345															
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				N	-0-			-0-
06	1320 N	970	-0-	-350	-0-	970	2				N	-0-			-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-			-0-
08	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2				N	-0-			-0-
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-			-0-
10	1364 N	982	-0-	-382	-0-	982	2				N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
05	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	341	1	1351	2		N	273	193	1	266
						300	9								
06	2130 N	2108	-0-	-22	-0-	319	1	1512	2		N	252	372	1	146
						277	9								
07	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	330	1	979	2		N	175	191	1	130
						193	9								
08	3100 N	3777	-0-	677	677	330	1	3053	2		N	358	381	1	107
						394	9								
*09	3000 N	3542	-0-	542	1219	319	1	2913	2		N	282	191	1	198
						310	9								
*10	3100 N	3255	-0-	155	1374	2946	2	309	9		N	281	368	1	111

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
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	
05	15934 X	15470	-0-	-464	-0-	537	1	14590	2	N	312	378 1	256	
06	15420 X	11657	-0-	-3763	-0-	343	9	10814	2	N	294	383 1	167	
07	15438 X	11450	-0-	-3988	-0-	520	1	10390	2	N	287	189 1	265	
08	15469 X	11958	-0-	-3511	-0-	323	9	10905	2	N	281	374 1	172	
*09	DLQ G-10	10720	-0-	10720	10720	744	1	9717	2	N	257	193 1	236	
*10	19105 X	8385	-0-	-10720	-0-	316	9	7481	2	N	211	188 1	259	
						744	1							
						309	9							
						720	1							
						283	9							
						672	1							
						232	9							
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
05	10509 X	5156	-0-	-5353	-0-	675	1	4393	2	N	80	195 1	58	
06	9180 X	7076	-0-	-2104	-0-	88	9	6159	2	N	97		155	
07	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	810	1	7884	2	N	81	178 1	58	
08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	107	9	8089	2	N	117		175	
*09	DLQ G-10	8604	-0-	8604	8604	837	1	7698	2	N	111	194 1	92	
*10	17439 X	8835	-0-	-8604	-0-	89	9	7896	2	N	117		209	
						810	1							
						129	9							
						784	1							
						122	9							
						810	1							
						129	9							
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3135	2	35	9	N	32		145	
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-		145	
07	3968 X	2000	-0-	-1968	-0-	1999	2	1	9	N	1		146	
08	3968 X	1734	-0-	-2234	-0-	1734	2			N	-0-		146	
*09	DLQ G-10	940	-0-	940	940	940	2			N	-0-		146	
*10	1614 X	674	-0-	-940	-0-	674	2			N	-0-		146	
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313														
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	372	1	2166	2	N	10		225	
06	2130 N	1840	-0-	-290	-0-	11	9	1488	2	N	4		229	
07	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	348	1	1797	2	N	15	183 1	61	
08	2201 N	757	-0-	-1444	-0-	4	9	395	2	N	2		63	
*09	1830 N	359	-0-	-1471	-0-	360	1	11	9	N	10		73	
10	2170 N	381	-0-	-1789	-0-	17	9	14	2	N	6		79	
						348	1							
						360	1							
						7	9							
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
05	126735 X	126735	-0-	-0-	-0-	117373	2	9362	9	N	8511	8437 1	414	
06	109939 X	109939	-0-	-0-	-0-	102213	2	7726	9	N	7024	7086 1	352	
07	111662 X	109082	-0-	-2580	-0-	101691	2	7391	9	N	6719	6670 1	401	
08	101614 X	101614	-0-	-0-	-0-	95160	2	6454	9	N	5867	6073 1	195	
*09	108060 X	81509	-0-	-26551	-0-	76485	2	5024	9	N	4567	4585 1	177	
10	111662 X	92932	-0-	-18730	-0-	87901	2	5031	9	N	4574	4504 1	247	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		252131										
JOHNSTON UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146 - 15552			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EVOLUTION OPERATING CO., INC.						256681										
PHILIP DL				WELL #:		1H	RRCID -> 151747		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 16938		PERF.11885 - 16938			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
F.I.G. ENERGY, LLC						257281										
PATRIOT				WELL #:		1 X	RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF.15497 - 18942			
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-	
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-			-0-	
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-			-0-	
08	899	N	643	-0-	-256	-0-	643	2			N	-0-			-0-	
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
10	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	2			N	-0-			-0-	
WENDLER UNIT				WELL #:		1 H	RRCID -> 220428		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 7976 - 12668			
05	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			N	-0-			28	
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			28	
07	0		647	-0-	647	647	647	2			N	-0-			28	
08	400	N	-0-	-0-	-400	247					N	-0-	28 3		-0-	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	247					N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	1			65	
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			65	
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	1			66	
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	2	45 1		23	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			23	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23	
GARRISON LTD.						295861										
TOMCAT				WELL #:		2H	RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137 - 15558	
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-			150	
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			150	
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	N	3			153	
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2			155	
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	234	3	2	9	N	2			157	
10	434	N	227	-0-	-207	-0-	225	3	2	9	N	2			159	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE									
GARRISON LTD. //CONT.// 295861																				
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997											TOTAL	DEPTH 14189	PERF.11495	- 14189						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1116 N	895	-0-		-221	-0-		864	3	31	9	N		28					260	
06	1110 N	667	-0-		-443	-0-		658	3	9	9	N		8					268	
07	992 N	471	-0-		-521	-0-		468	3	3	9	N		3					271	
08	1055 N	1055	-0-		-0-	-0-		1051	3	4	9	N		4					275	
09	1274 N	1274	-0-		-0-	-0-		1237	3	37	9	N		34					309	
10	465 N	145	-0-		-320	-0-		143	3	2	9	N		2	266	1			45	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																				
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980											TOTAL	DEPTH 11373	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981											TOTAL	DEPTH 10795	PERF.10224	- 10795						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981											TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11109	- 10916						
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					84	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					84	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					84	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		1		1	8		84	

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982											TOTAL	DEPTH 12730	PERF.12638	- 12406						
05	31 N	23	-0-		-8	-0-		23	2			N		-0-					60	
06	30 N	10	-0-		-20	-0-		10	2			N		-0-					60	
07	31 N	25	-0-		-6	-0-		25	2			N		-0-					60	
08	31 N	14	-0-		-17	-0-		14	2			N		-0-					60	
09	18 N	18	-0-		-0-	-0-		18	2			N		-0-					60	
10	31 N	19	-0-		-12	-0-		19	2			N		-0-					60	

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983											TOTAL	DEPTH 11243	PERF.11032	- 10406						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714																	
M	0	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307																	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471																	
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				40
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-			36	1	2	9	N	2	2	8	40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	N	11			150
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3			153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	152	2	22	9	N	20			173
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			173
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			39
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			39
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			39
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			39
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			39
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			39
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			54
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			54
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			54
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			54
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			54
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			54
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
05	2077 N	1864	-0-	-213	-0-	1800	2	64	9	N	58			131
06	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1609	2	68	9	N	62			193
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1874	2	77	9	N	70	187	1	76
08	1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1393	2	57	9	N	52			128
09	1680 N	1128	-0-	-552	-0-	1089	2	39	9	N	35			163
10	1953 N	1541	-0-	-412	-0-	1487	2	54	9	N	49			212
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2671	2	109	9	N	99			258
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2684	2	94	9	N	85	191	1	151
07	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	2636	2	88	9	N	80		1 8	231
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2735	2	110	9	N	100	183	1	146
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2753	2	90	9	N	82		2 8	228
10	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	2527	2	94	9	N	85	187	1	126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																		
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-			3443 2	45	9	N	41	183	1		1	8	122
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-			4339 2	74	9	N	67	2	8				187
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-			3944 2	69	9	N	63	1	8				249
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-			3370 2	52	9	N	47	188	1		5	8	103
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-			3590 2	61	9	N	55						158
*10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-			4088 2	62	9	N	56	2	8				212
LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107	3		25	6	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/15																		
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																		
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			930 2	88	9	N	80	178	1				74
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-			778 2	90	9	N	82						156
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-			809 2	101	9	N	92	176	1				72
08	1023 N	988	-0-	-35	-0-			896 2	92	9	N	84						156
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			973 2	109	9	N	99	173	1				82
*10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			970 2	106	9	N	96	1	8				177
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033																		
05	28622 X	3310	-0-	-25312	-0-			3168 2	142	9	N	129						214
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-			2203 2	96	9	N	87	182	1				119
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-			2838 2	92	9	N	84	172	1		1	8	30
08	3317 X	2277	-0-	-1040	-0-			2197 2	80	9	N	73	1	8				102
09	3210 X	2328	-0-	-882	-0-			2243 2	85	9	N	77						179
10	3317 X	2195	-0-	-1122	-0-			2104 2	91	9	N	83	181	1		1	8	80
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753																		
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-			644 1	2209	2	N	101						259
								111 9										
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-			506 1	2506	2	N	174	177	1				256
								191 9										
07	3100 N	4445	-0-	1345	1345			713 1	3578	2	N	140	178	1				218
								154 9										
08	3100 N	3870	-0-	770	2115			667 1	3052	2	N	137	175	1				180
								151 9										
09	5225 X	3110	-0-	-2115	-0-			598 1	2411	2	N	92						272
								101 9										
*10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-			644 1	2592	2	N	101	183	1				190
								111 9										
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954																		
05	2232 N	2025	-0-	-207	-0-			1989 2	36	9	N	33						122
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-			2731 2	42	9	N	38						160
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			2018 2	34	9	N	31						191
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-			2361 2	36	9	N	33						224
09	2730 N	2134	-0-	-596	-0-			2103 2	31	9	N	28	180	1				72
*10	3100 N	3864	-0-	764	764			3831 2	33	9	N	30						102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE							
05	4863 X	4863 -0-	-0-	-0-	-0-	576 1	4233 2	N	49	1 8				107
06	5012 X	5012 -0-	-0-	-0-	-0-	54 9	4401 2	N	49	1 8				155
07	5369 X	5369 -0-	-0-	-0-	-0-	557 1	4718 2	N	51	1 8				205
08	5093 X	5093 -0-	-0-	-0-	-0-	56 9	4440 2	N	53	186 1	3 8			69
09	4456 X	4456 -0-	-0-	-0-	-0-	595 1	3852 2	N	43					112
*10	4250 X	4250 -0-	-0-	-0-	-0-	58 9	3626 2	N	44	1 8				155
						47 9								
						576 1								
						48 9								
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
05	233 N	233 -0-	-0-	-0-	-0-	225 2	8 9	N	7					92
06	353 N	353 -0-	-0-	-0-	-0-	334 2	19 9	N	17					109
07	279 N	247 -0-	-32	-0-	-0-	238 2	9 9	N	8					117
08	400 N	400 -0-	-0-	-0-	-0-	389 2	11 9	N	10					127
09	360 N	323 -0-	-37	-0-	-0-	304 2	19 9	N	17					144
*10	253 N	253 -0-	-0-	-0-	-0-	246 2	7 9	N	6					150
LCRA/COA UNIT 3 WELL #: RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413														
05	0	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/08/2012									
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
05	7315 X	7315 -0-	-0-	-0-	-0-	6879 2	436 9	N	396	358 1				211
06	6758 X	6758 -0-	-0-	-0-	-0-	6386 2	372 9	N	338	354 1				195
07	7095 X	7095 -0-	-0-	-0-	-0-	6696 2	399 9	N	363	352 1				206
08	7316 X	7047 -0-	-269	-0-	-0-	6659 2	388 9	N	353	353 1				206
09	7151 X	7151 -0-	-0-	-0-	-0-	6773 2	378 9	N	344	357 1				193
10	7316 X	7211 -0-	-105	-0-	-0-	6817 2	394 9	N	358	365 1				186
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
05	3100 N	3810 -0-	710	1151	444 1	3092 2	2	N	249	179 1	5 8			215
06	3000 N	3865 -0-	865	2016	274 9	3018 2	2	N	353	377 1	7 8			184
07	5666 X	3650 -0-	-2016	-0-	459 1	3007 2	2	N	154	192 1	6 8			140
08	4133 X	4133 -0-	-0-	-0-	388 9	3516 2	2	N	130	179 1	9 8			82
09	2965 X	2965 -0-	-0-	-0-	474 1	2400 2	2	N	110	3 8				189
10	2449 X	1776 -0-	-673	-0-	169 9	1335 2	2	N	53	172 1	3 8			67
					474 1									
					143 9									
					444 1									
					121 9									
					383 1									
					58 9									
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078														
05	35 N	35 -0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					107
06	30 N	22 -0-	-8	-0-	19 2	3 9		N	3					110
07	31 N	16 -0-	-15	-0-	16 2			N	-0-					110
08	31 N	29 -0-	-2	-0-	25 2	4 9		N	4					114
09	55 N	55 -0-	-0-	-0-	52 2	3 9		N	3	2 8				115
*10	92 N	92 -0-	-0-	-0-	88 2	4 9		N	4					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//	301287													
MASSEY GRAVES				WELL #:	1	RRCID -> 167311		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7832 - 8078						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		41 N	41	-0-	-0-			41 2			N	-0-						37
06		34 N	34	-0-	-0-			34 2			N	-0-						37
07		62 N	33	-0-	-29			33 2			N	-0-						37
08		57 N	57	-0-	-0-			5 1	52	2	N	-0-						37
09		43 N	43	-0-	-0-			5 1	36	2	N	2						39
								2 9										
*10		61 N	61	-0-	-0-			10 1	45	2	N	5						44
								6 9										

GAIL				WELL #:	1	RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10276 - 10660				
05		5 N	5	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-
06		8 N	5	-0-	-3			5 2			N	-0-						-0-
07		6 N	5	-0-	-1			5 2			N	-0-						-0-
08		5 N	5	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-
09		6 N	6	-0-	-0-			6 2			N	-0-						-0-
10		5 N	5	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-

SANDY				WELL #:	1	RRCID -> 174911		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10902 - 11136				
05		124 N	87	-0-	-37			87 2			N	-0-						75
06		150 N	97	-0-	-53			97 2			N	-0-						75
07		93 N	80	-0-	-13			80 2			N	-0-						75
08		110 N	110	-0-	-0-			110 2			N	-0-						75
09		90 N	70	-0-	-20			70 2			N	-0-						75
10		93 N	46	-0-	-47			46 2			N	-0-						75

ASHLIE				WELL #:	1	RRCID -> 187139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10330 - 10977				
05		24 N	24	-0-	-0-			11 2	13	9	N	12						47
06		9 N	6	-0-	-3			6 2			N	-0-						47
07		5 N	5	-0-	-0-			5 2			N	-0-						47
08		31 N	10	-0-	-21			7 2	3	9	N	3						50
09		7 N	7	-0-	-0-			5 2	2	9	N	2						52
*10		12 N	12	-0-	-0-			6 2	6	9	N	5						57

DANA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7671 - 7833				
05		31 N	21	-0-	-10			21 2			N	-0-						-0-
06		30 N	20	-0-	-10			20 2			N	-0-						-0-
07		31 N	21	-0-	-10			21 2			N	-0-						-0-
08		31 N	22	-0-	-9			22 2			N	-0-						-0-
09		30 N	20	-0-	-10			20 2			N	-0-						-0-
10		31 N	23	-0-	-8			23 2			N	-0-						-0-

PAULINE				WELL #:	1	RRCID -> 242511		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8321 - 8540				
05		93 N	79	-0-	-14			79 2			N	-0-						-0-
06		90 N	86	-0-	-4			86 2			N	-0-						-0-
07		93 N	65	-0-	-28			65 2			N	-0-						-0-
08		93 N	57	-0-	-36			57 2			N	-0-						-0-
09		90 N	60	-0-	-30			60 2			N	-0-						-0-
*10		73 N	73	-0-	-0-			73 2			N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			48
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			48
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			48
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			48
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	94	9	N	85		771
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	89	9	N	81		852
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	66	9	N	60		912
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	56	9	N	51		963
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	66	9	N	60		1023
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	117	9	N	106		1129
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200														
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		16
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		16
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		16
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		16
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	128	2			N	-0-		16
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
HK ENERGY OPERATING, LLC															
SCHUHMACHER #2															
WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2790	2	75	9	N	68	182	1		74
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2693	2	88	9	N	80				154
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2805	2	59	9	N	54	97	1		111
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3000	2	90	9	N	82				193
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2906	2	87	9	N	79	184	1		88
*10	3100 N	3104	-0-	4	4	3009	2	95	9	N	86				174
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290															
05	775 N	641	-0-	-134	-0-	639	2	2	9	N	2				107
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2				109
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	83	1		27
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	N	5				32
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	650	2	6	9	N	5				37
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-				37
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
05	5084 X	5037	-0-	-47	-0-	5004	2	33	9	N	30				135
06	4920 X	4804	-0-	-116	-0-	4793	2	11	9	N	10				145
07	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	4916	2	17	9	N	15				160
08	5053 X	80	-0-	-4973	-0-	77	2	3	9	N	3	136	1		27
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				27
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				27
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400															
05	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	2240	2	271	9	N	246	373	1		102
06	2490 X	2299	-0-	-191	-0-	2033	2	266	9	N	242	184	1		160
07	2573 X	2254	-0-	-319	-0-	1992	2	262	9	N	238	174	1		224
08	2573 X	1985	-0-	-588	-0-	1758	2	227	9	N	206	358	1		72
09	2490 X	1874	-0-	-616	-0-	1647	2	227	9	N	206	176	1		102
10	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1598	2	227	9	N	206	180	1		128
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
05	4278 X	3234	-0-	-1044	-0-	3148	2	86	9	N	78	186	1		65
06	3870 X	3848	-0-	-22	-0-	3740	2	108	9	N	98				163
07	3999 X	3831	-0-	-168	-0-	3735	2	96	9	N	87	187	1		63
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3336	2	91	9	N	83	45	1		101
09	3840 X	3296	-0-	-544	-0-	3219	2	77	9	N	70	129	1		42
10	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	3475	2	103	9	N	94				136
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
05	4247 X	4022	-0-	-225	-0-	3949	2	73	9	N	66				196
06	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	3996	2	54	9	N	49	178	1		67
07	4247 X	4067	-0-	-180	-0-	3999	2	68	9	N	62				129
08	4185 X	4019	-0-	-166	-0-	3963	2	56	9	N	51	165	1		15
09	4050 X	3866	-0-	-184	-0-	3809	2	57	9	N	52				67
10	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3876	2	63	9	N	57				124
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086															
05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3131	2	72	9	Y	65				212
06	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	3090	2	54	9	Y	49	189	1		72
07	3348 X	3197	-0-	-151	-0-	3139	2	58	9	Y	53				125
08	3286 X	3025	-0-	-261	-0-	2968	2	57	9	Y	52				177
09	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	2769	2	41	9	Y	37	188	1		26
10	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	2943	2	53	9	Y	48				74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 34773 550															
MOORE, THOMAS //CONT.// 341367															
WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5				202
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2096	2	6	9	N	5				207
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	N	2	152	1		57
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3				60
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1328	2	8	9	N	7				67
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	N	8				75
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103															
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3445	2	50	9	N	45	185	1		27
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3383	2	31	9	N	28				55
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3462	2	32	9	N	29				84
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3395	2	28	9	N	25				109
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3371	2	33	9	N	30				139
*10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	2	22	9	N	20				159
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265															
05	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1147	2	69	9	N	63				145
06	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1060	2	53	9	N	48	173	1		20
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1130	2	52	9	N	47				67
08	1209 N	975	-0-	-234	-0-	936	2	39	9	N	35				102
09	1110 N	5	-0-	-1105	-0-	5	2			N	-0-	84	1		18
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				18
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405															
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2407	2	96	9	N	87				114
06	2400 N	2249	-0-	-151	-0-	2149	2	100	9	N	91	173	1		32
07	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2312	2	105	9	N	95				127
08	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2292	2	88	9	N	80	167	1		40
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2209	2	69	9	N	63	53	1		50
10	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2262	2	96	9	N	87				137
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392															
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-				130
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-				130
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				130
08	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-				130
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				130
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				130
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
05	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-				-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
09	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-				-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-				12
06	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			Y	-0-				12
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1050	2	8	9	Y	7				19
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	993	2	6	9	Y	5				24
09	1110 N	956	-0-	-154	-0-	956	2			Y	-0-				24
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			Y	-0-				24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 34773 550 //CONT.// 341367														
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
05	1023 N	463	-0-	-560	-0-	454	2	9	9	N	8			202
06	990 N	48	-0-	-942	-0-	44	2	4	9	N	4			206
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1020	2	1	9	N	1			207
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1273	2	51	9	N	46	159	1	94
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	82	1	40
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1133	2	15	9	N	14			54
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-	182	1	13
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-			13
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	134	2	52	9	N	47			60
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	142	2	21	9	N	19			79
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	140	2	42	9	N	38			117
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	137	2	19	9	N	17			134
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	244	2	6	9	N	5			104
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3			107
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			107
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	N	8			115
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	250	2	12	9	N	11	106	1	20
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	N	3			23
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7			99
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10			109
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	468	2	11	9	N	10			119
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	463	2			N	8			127
*09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2	9	9	N	-0-	102	1	23
10	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-			23
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
05	4402 X	2670	-0-	-1732	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2554	-0-	-476	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2710	-0-	-421	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
08	3131 X	2629	-0-	-502	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
*10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
05	3596 X	1816	-0-	-1780	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	2260	-0-	-1220	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	2744	-0-	-852	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
10	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
05	4526 X	2881	-0-	-1645	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	3045	-0-	-1335	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	2523	-0-	-1600	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
08	4123 X	2509	-0-	-1614	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-			-0-
07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
*10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
05	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	992 N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
05	1953 N	681	-0-	-1272	-0-	681	2			N	-0-			75
06	1560 N	659	-0-	-901	-0-	659	2			N	-0-			75
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			75
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			75
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	2	13	9	N	12			87
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2			89
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
05	4371 X	2637	-0-	-1734	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	2952	-0-	-1278	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
*10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			33
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			33
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			33
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			33
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			33
*10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			33
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
*10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
05	1519 N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	466	-0-	-1004	-0-	466	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	382	-0-	-641	-0-	382	2			N	-0-			-0-
08	837 N	387	-0-	-450	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
RIETZ TRUST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	4217	2		N	-0-				-0-
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-				-0-
07	4898 X	4733	-0-	-165	-0-	4733	2		N	-0-				-0-
08	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2		N	-0-				-0-
09	4770 X	4517	-0-	-253	-0-	4517	2		N	-0-				-0-
10	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4685	2		N	-0-				-0-
BROWN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-				47
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-				47
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-				47
08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-				47
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-				47
*10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2	9 9	N	8				55
UILKIE														
WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
05	3596 X	2666	-0-	-930	-0-	2666	2		N	-0-				-0-
06	3420 X	3143	-0-	-277	-0-	3143	2		N	-0-				-0-
07	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2		N	-0-				-0-
08	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3285	2		N	-0-				-0-
09	3330 X	2960	-0-	-370	-0-	2960	2		N	-0-				-0-
*10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-				-0-
THOMAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-				-0-
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-				-0-
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-				-0-
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-				-0-
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-				-0-
*10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-				-0-
GILES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
05	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	3512	2		N	-0-				-0-
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	3540	2		N	-0-				-0-
07	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	3961	2		N	-0-				-0-
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-				-0-
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-				-0-
10	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2		N	-0-				-0-
SANDERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696														
05	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2		N	-0-				-0-
06	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2		N	-0-				-0-
07	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2		N	-0-				-0-
08	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2		N	-0-				-0-
09	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	19190	2		N	-0-				-0-
10	17050 X	13770	-0-	-3280	-0-	13770	2		N	-0-				-0-
MC CUNE														
WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
05	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	5721	2		N	-0-				-0-
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2		N	-0-				-0-
07	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-				-0-
08	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2		N	-0-				-0-
09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2		N	-0-				-0-
*10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4247 X	3398	-0-	-849	-0-	3398	2			N	-0-				-0-
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-				-0-
07	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-				-0-
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-				-0-
09	5220 X	3349	-0-	-1871	-0-	3349	2			N	-0-				-0-
10	5394 X	3999	-0-	-1395	-0-	3999	2			N	-0-				-0-
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081															
05	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-				-0-
06	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-				-0-
07	10416 X	9971	-0-	-445	-0-	9971	2			N	-0-				-0-
08	10633 X	6761	-0-	-3872	-0-	6761	2			N	-0-				-0-
09	10290 X	5599	-0-	-4691	-0-	5599	2			N	-0-				-0-
10	10633 X	5019	-0-	-5614	-0-	5019	2			N	-0-				-0-
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808															
05	12958 X	10693	-0-	-2265	-0-	10693	2			N	-0-				-0-
06	12540 X	11456	-0-	-1084	-0-	11456	2			N	-0-				-0-
07	12369 X	9965	-0-	-2404	-0-	9965	2			N	-0-				-0-
08	11811 X	7918	-0-	-3893	-0-	7918	2			N	-0-				-0-
09	11460 X	7321	-0-	-4139	-0-	7321	2			N	-0-				-0-
10	11842 X	7675	-0-	-4167	-0-	7675	2			N	-0-				-0-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299															
05	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-				-0-
06	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-				-0-
07	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-				-0-
08	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-				-0-
09	12240 X	10814	-0-	-1426	-0-	10814	2			N	-0-				-0-
10	12648 X	10613	-0-	-2035	-0-	10613	2			N	-0-				-0-
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200															
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-				-0-
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-				-0-
07	5828 X	3612	-0-	-2216	-0-	3612	2			N	-0-				-0-
08	5828 X	3268	-0-	-2560	-0-	3268	2			N	-0-				-0-
09	5640 X	3084	-0-	-2556	-0-	3084	2			N	-0-				-0-
10	5394 X	3289	-0-	-2105	-0-	3289	2			N	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368															
05	18135 X	16546	-0-	-1589	-0-	16546	2			N	-0-				-0-
06	16770 X	15685	-0-	-1085	-0-	15685	2			N	-0-				-0-
07	16771 X	16064	-0-	-707	-0-	16064	2			N	-0-				-0-
08	16771 X	15878	-0-	-893	-0-	15878	2			N	-0-				-0-
09	15690 X	13875	-0-	-1815	-0-	13875	2			N	-0-				-0-
10	16213 X	15714	-0-	-499	-0-	15714	2			N	-0-				-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883															
05	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	2			N	-0-				-0-
06	11310 X	9583	-0-	-1727	-0-	9583	2			N	-0-				-0-
07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-				-0-
08	11811 X	11686	-0-	-125	-0-	11686	2			N	-0-				-0-
09	11430 X	10585	-0-	-845	-0-	10585	2			N	-0-				-0-
10	11811 X	8869	-0-	-2942	-0-	8869	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HK ENERGY OPERATING, LLC KEISLER															//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
															//CONT.// 341367													
															WELL #:		1H		RRCID -> 234455		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL		DEPTH 14029		PERF.15230 - 20753	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
05		14911 X	13460	-0-	-1451	-0-			13460	2		N	-0-					-0-										
06		14280 X	12764	-0-	-1516	-0-			12764	2		N	-0-					-0-										
07		14756 X	12785	-0-	-1971	-0-			12785	2		N	-0-					-0-										
08		14167 X	12673	-0-	-1494	-0-			12673	2		N	-0-					-0-										
09		13230 X	12330	-0-	-900	-0-			12330	2		N	-0-					-0-										
10		13454 X	13064	-0-	-390	-0-			13064	2		N	-0-					-0-										
EAST RICHARDS UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 236334		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL		DEPTH 14439		PERF.14111 - 19622	
05		12433 X	12433	-0-	-0-	-0-			12433	2		N	-0-					-0-										
06		11850 X	11433	-0-	-417	-0-			11433	2		N	-0-					-0-										
07		12245 X	11628	-0-	-617	-0-			11628	2		N	-0-					-0-										
08		12431 X	11422	-0-	-1009	-0-			11422	2		N	-0-					-0-										
09		12030 X	10303	-0-	-1727	-0-			10303	2		N	-0-					-0-										
10		12431 X	5010	-0-	-7421	-0-			5010	2		N	-0-					-0-										
WEST RICHARDS UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 242512		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL		DEPTH 14325		PERF.14207 - 19511	
05		23033 X	18477	-0-	-4556	-0-			18477	2		N	-0-					-0-										
06		22290 X	18523	-0-	-3767	-0-			18523	2		N	-0-					-0-										
07		23033 X	18418	-0-	-4615	-0-			18418	2		N	-0-					-0-										
08		21049 X	19629	-0-	-1420	-0-			19629	2		N	-0-					-0-										
09		20040 X	18861	-0-	-1179	-0-			18861	2		N	-0-					-0-										
*10		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-			19832	2		N	-0-					-0-										
KEISLER UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL		DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323	
05		16089 X	15281	-0-	-808	-0-			15281	2		N	-0-					-0-										
06		15570 X	14818	-0-	-752	-0-			14818	2		N	-0-					-0-										
07		15903 X	14538	-0-	-1365	-0-			14538	2		N	-0-					-0-										
08		15593 X	13596	-0-	-1997	-0-			13596	2		N	-0-					-0-										
09		14760 X	13555	-0-	-1205	-0-			13555	2		N	-0-					-0-										
10		15252 X	14728	-0-	-524	-0-			14728	2		N	-0-					-0-										
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL		DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354	
05		18414 X	17625	-0-	-789	-0-			17625	2		N	-0-					-0-										
06		17880 X	16687	-0-	-1193	-0-			16687	2		N	-0-					-0-										
07		18476 X	15520	-0-	-2956	-0-			15520	2		N	-0-					-0-										
08		18476 X	16894	-0-	-1582	-0-			16894	2		N	-0-					-0-										
09		16680 X	16088	-0-	-592	-0-			16088	2		N	-0-					-0-										
10		17236 X	14211	-0-	-3025	-0-			14211	2		N	-0-					-0-										
HURST-BAY UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL		DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107	
05		5921 X	5791	-0-	-130	-0-			5791	2		N	-0-					-0-										
06		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-			9708	2		N	-0-					-0-										
07		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-			8054	2		N	-0-					-0-										
08		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-			7880	2		N	-0-					-0-										
09		9720 X	6754	-0-	-2966	-0-			6754	2		N	-0-					-0-										
10		10044 X	7817	-0-	-2227	-0-			7817	2		N	-0-					-0-										
HOKE-COLE UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 250528		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL		DEPTH 14175		PERF.13940 - 21056	
05		8649 X	6236	-0-	-2413	-0-			6212	2	24	9	N	22	174	1		25										
06		8370 X	7380	-0-	-990	-0-			7354	2	26	9	N	24				49										
07		8649 X	6403	-0-	-2246	-0-			6381	2	22	9	N	20				69										
08		7843 X	7733	-0-	-110	-0-			7715	2	18	9	N	16				85										
09		7380 X	5732	-0-	-1648	-0-			5715	2	17	9	N	15				100										
10		7626 X	6681	-0-	-945	-0-			6655	2	26	9	N	24				124										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
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
05	31558 X	29168	-0-	-2390	-0-	29168	2			N	-0-			-0-
06	30330 X	24710	-0-	-5620	-0-	24710	2			N	-0-			-0-
07	31341 X	29618	-0-	-1723	-0-	29618	2			N	-0-			-0-
08	30566 X	28433	-0-	-2133	-0-	28433	2			N	-0-			-0-
09	28230 X	27065	-0-	-1165	-0-	27065	2			N	-0-			-0-
10	29605 X	28017	-0-	-1588	-0-	28017	2			N	-0-			-0-
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
05	1085 N	384	-0-	-701	-0-	384	2			N	-0-			80
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			80
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	796	2	109	9	N	99			179
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1437	2	323	9	N	294	366	1	107
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1809	2	294	9	N	267	187	1	187
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1531	2	271	9	N	246	186	1	247
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
05	4929 X	4268	-0-	-661	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
06	4770 X	3992	-0-	-778	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
07	0 W	3574	-0-	3574	3574	3574	2			N	-0-			-0-
08	0 W	3888	-0-	3888	7462	3888	2			N	-0-			-0-
09	11347 X	3885	-0-	-7462	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	275	2	45	9	N	41	186	1	64
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	226	2	64	9	N	58			122
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	283	2	53	9	N	48			170
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	237	2	35	9	N	32	179	1	23
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	217	2	51	9	N	46			69
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	171	2	47	9	N	43			112
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
05	9424 X	6791	-0-	-2633	-0-	6112	2	679	9	N	617	541	1	229
06	9120 X	6191	-0-	-2929	-0-	5520	2	671	9	N	610	727	1	112
07	9424 X	7306	-0-	-2118	-0-	6653	2	653	9	N	594	550	1	156
08	9424 X	6656	-0-	-2768	-0-	6033	2	623	9	N	566	538	1	184
*09	8970 X	6711	-0-	-2259	-0-	6125	2	586	9	N	533	551	1	166
*10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6773	2	708	9	N	644	563	1	247
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225														
05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	3123	3			N	-0-			81
06	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	3009	3			N	-0-			81
07	3224 X	3018	-0-	-206	-0-	3018	3			N	-0-			81
08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	3021	3			N	-0-			81
09	3120 X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-			81
10	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945	3			N	-0-			81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HILCORP ENERGY COMPANY QUINN S/T										//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LEE											
WELL #: 1H										RRCID -> 152965				COMPL. DATE 11/29/1996				TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909							
M	0	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						
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
QUE PASA "B" 2ST										WELL #: H 2ST				RRCID -> 153774				COMPL. DATE 03/26/1996				TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431			
05		4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	3				Y	-0-				28						
06		2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	3				Y	-0-				28						
07		2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	3				Y	-0-				28						
08		3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	3				Y	-0-				28						
09		3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	3				Y	-0-				28						
*10		4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	3				Y	-0-				28						
ROBINSON										WELL #: 1H				RRCID -> 153780				COMPL. DATE 02/18/1995				TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130			
05		2852	N	2673	-0-	-179	-0-	-0-	2673	3				N	-0-				13						
06		2730	N	2573	-0-	-157	-0-	-0-	2573	3				N	-0-				13						
07		2697	N	2686	-0-	-11	-0-	-0-	2686	3				N	-0-				13						
08		2666	N	2655	-0-	-11	-0-	-0-	2655	3				N	-0-				13						
09		2580	N	2564	-0-	-16	-0-	-0-	2564	3				N	-0-				13						
10		2697	N	2612	-0-	-85	-0-	-0-	2612	3				N	-0-				13						
MORNINGSIDE-ROBINSON										WELL #: 1H				RRCID -> 159374				COMPL. DATE 05/17/1996				TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360			
05		3100	N	3173	-0-	73	73	3170	3	3	9		N	3					53						
06		3000	N	2972	-0-	-28	45	2972	3				N	-0-					53						
07		3038	N	2891	-0-	-147	-0-	2891	3				N	-0-					53						
08		3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3				N	-0-					53						
09		3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3				N	-0-					53						
*10		3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3				N	-0-					53						
ROBINSON "B"										WELL #: 2H				RRCID -> 161900				COMPL. DATE 31/19/1997				TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654			
05		806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3				N	-0-					22						
06		773	N	773	-0-	-0-	-0-	729	3	44	9		N	40					62						
07		756	N	707	-0-	-49	-0-	707	3				N	-0-					62						
08		744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3				N	-0-					62						
09		720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3				N	-0-					62						
10		713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3				N	-0-					62						
QUE PASA "C"										WELL #: 3H				RRCID -> 163246				COMPL. DATE 04/27/1997				TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327			
05		153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9		Y	1					5						
06		673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				Y	-0-					5						
07		424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				Y	-0-					5						
08		295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				Y	-0-					5						
09		124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				Y	-0-					5						
*10		158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-					5						
QUE PASA "D"										WELL #: 4H				RRCID -> 164025				COMPL. DATE 07/01/1997				TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820			
05		217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					37						
06		124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-					37						
07		116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-					37						
08		124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3				N	-0-					37						
09		120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3				N	-0-					37						
*10		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-					37						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
IMPETRO OPERATING LLC 423519														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	N	21			216
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16			232
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	N	17	175 1	1 8	73
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2			75
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5			80
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-			80
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135														
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985														
05	DLQ G-10	3508	-0-	3508	10790	3508	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3550	-0-	3550	14340	3550	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14340					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14340					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14340					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14340					N	NO RPT			-0-
JILPETCO, INC. 432469														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
06	2280 N	1127	-0-	-1153	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	827	-0-	-1498	-0-	827	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	819	-0-	-321	-0-	819	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-			-0-
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894														
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229														
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	78 1		28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645													
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	611	2	42	9	N	38	118
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118

LEEXUS OIL LLC 495350													
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389													
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519													
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	22	1	668	2	N	29	81
							32	9					
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	740	2	N	123	204
							135	9					
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	2	N	106	310
							117	9					
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	132	442
							145	9					
09	3000	N	3046	-0-	46	46	95	1	2761	2	N	173	238
							190	9					
*10	3100	N	3760	-0-	660	706	120	1	3500	2	N	127	174
							140	9					

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903													
05	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	7	2	1	9	N	1	129
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	2	129
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	129
08	651	X	7	-0-	-644	-0-	6	2	1	9	N	1	129
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	129
*10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	2	129
							2	9					

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11178 - 11770													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
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	
05	2294 X	2039	-0-	-255	-0-	60 1	1931 2	N		44	2 8		215	
06	2370 X	863	-0-	-1507	-0-	48 9	834 2	N		4	184 1		35	
07	1767 N	590	-0-	-1177	-0-	4 9	571 2	N		-0-			35	
08	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	19 1	1551 2	N		48			83	
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	52 1	1845 2	N		45			128	
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53 9	710 2	N		-0-			128	
						59 1								
						50 9								
						23 1								
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-			-0-	
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	141 2	N		-0-			210	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N		-0-			210	
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	10 1	147 2	N		-0-			210	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	N		-0-			210	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N		-0-	170 1		40	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	140 2	N		-0-			40	
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			170	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			170	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	70 1	32 2	N		2			172	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 9	17 2	N		-0-			172	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 1	13 2	N		-0-			172	
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	30 1	11 2	N		-0-			172	
						25 1								
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-			-0-	
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350																			
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					16	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					16	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					16	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					16	
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16	

THOMAS RANCH													WELL #:	1H	RRCID -> 173280	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14607	- 18801
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2252	2	N	-0-					-0-	
								294	5										
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	1917	2	N	-0-					-0-	
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	2098	2	N	-0-					-0-	
08	2635 N	2276	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	85	1	2191	2	N	-0-					-0-	
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2235	2	N	-0-					-0-	
*10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	2239	2	N	-0-					-0-	

STOUT, PAUL J.													WELL #:	1	RRCID -> 197863	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7701	- 7912
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	

HARRIS													WELL #:	1	RRCID -> 198808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9354	- 9506
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	
07	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190	

ETZEL UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 202202	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11699	- 16094
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					106	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					106	
07	62 N	46	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-					106	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					106	
09	60 N	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					106	
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					106	

RAY, ONNIE UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 214794	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9278	- 9475
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350																	
PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132																	
M	0	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495																	
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290																	
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	283	3	84	9		N	76	11	8		201
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	364	3	56	9		N	51	170	1	5 8	77
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	33	3	78	9		N	71	6	8		142
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	298	3	120	9		N	109	167	1	7 8	77
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	852	3	142	9		N	129	167	1	7 8	32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036																	
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789																	
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185																	
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2				N	-0-				-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-				-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2				N	-0-				-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2				N	-0-				-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2				N	-0-				-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2				N	-0-				-0-
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093																	
05	3100	N	4106	-0-	1006	1006	4106	2				N	-0-				-0-
06	1922	N	916	-0-	-1006	-0-	916	2				N	-0-				-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2				N	-0-				-0-
08	2790	X	1010	-0-	-1780	-0-	1010	2				N	-0-				-0-
09	2700	X	419	-0-	-2281	-0-	419	2				N	-0-				-0-
10	2790	X	315	-0-	-2475	-0-	315	2				N	-0-				-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635																	
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025																	
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2				N	-0-				147
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-				147
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2				N	-0-				147
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	186	2				N	-0-				147
09	750	N	124	-0-	-626	-0-	124	2				N	-0-				147
10	341	N	126	-0-	-215	-0-	108	2	18	9		N	16				163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. MEANS "A"														CNTY: LEE							
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 593635																					
WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880																					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05		5518	X	4177	-0-	-1341	-0-	4027	2	150	9	N	136	183	1			169			
06		4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3621	2	107	9	N	97					266			
07		3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3892	2	85	9	N	77	179	1			164			
08		4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3358	2	73	9	N	66					230			
09		4050	X	3413	-0-	-637	-0-	3311	2	102	9	N	93					323			
10		4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3324	2	66	9	N	60	180	1			203			
MEANS "B"														WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740							
05		3720	X	2783	-0-	-937	-0-	2452	2	331	9	N	301	358	1			64			
06		3480	X	638	-0-	-2842	-0-	475	2	163	9	N	148	164	1			48			
07		3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3115	2	140	9	N	127					175			
08		3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3361	2	135	9	N	123	163	1			135			
09		3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3080	2	124	9	N	113	175	1			73			
10		3255	X	3115	-0-	-140	-0-	2982	2	133	9	N	121					194			
OGDEN RESOURCES CORPORATION BRUST UNIT														618970 WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432							
05		1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-			
06		1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-			
07		1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-			
08		1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					-0-			
09		1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-			
10		1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					-0-			
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO QUARRY OL														660819 WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500							
05		136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-			
06		150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-			
07		155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-			
08		153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-			
09		150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-			
10		155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-			
PMO SCHMIEDER														668494 WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186							
05		6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-			
06		4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4468	3	2	9	N	2	2	8			-0-			
07		4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-			
08		4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4435	3			N	-0-					-0-			
09	DLQ	G-10		2985	-0-	2985	2985	2985	3			N	-0-					-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	2985					N	NO RPT					-0-			
ESCHBERGER														WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380							
05		43958	X	27658	-0-	-16300	-0-	27657	3	1	9	N	1	1	8			-0-			
06		33570	X	25788	-0-	-7782	-0-	25786	3	2	9	N	2	2	8			-0-			
07		33387	X	25727	-0-	-7660	-0-	25727	3			N	-0-					-0-			
08		30907	X	26461	-0-	-4446	-0-	26460	3	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	DLQ	G-10		27028	-0-	27028	27028	27028	3			N	-0-					-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	27028					N	NO RPT					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC												681161									
REIM, MILTON										WELL #:		1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 8237 - 10076	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-		2793	2	76	9	N	69					126		
06		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-		2769	2	50	9	N	45					171		
07		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-		2587	2	46	9	N	42	190	1			23		
08		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-		2945	2	68	9	N	62					85		
*09		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-		2815	2	68	9	N	62					147		
*10		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-		2715	2	69	9	N	63	185	1			25		
MCCLENDON										WELL #:		1H		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.12671 - 16320	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77		
NEUHAUS										WELL #:		1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86		
MITCHELL, B.P. ETAL										WELL #:				RRCID -> 278539		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5554 - 5564	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
R&R RESOURCES CORPORATION										687351											
FRANKIE										WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
RAUCH UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
R & S ENERGY, INC. 687485																	
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491																	
M	0	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
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183						N	NO RPT				58
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183						N	NO RPT				58
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183						N	NO RPT				58
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183						N	NO RPT				58
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183						N	NO RPT				58
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183						N	NO RPT				58

RAMTEX ENERGY LLC 690225																	
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445																	
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	962	2	79	9	N	72	170	1			45
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	921	2	63	9	N	57					102
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	936	2	61	9	N	55					157
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	882	2	55	9	N	50					207
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	883	2	62	9	N	56	181	1			82
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	846	2	66	9	N	60					142

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655																	
05	7192	X	6966	-0-	-226	-0-	6786	2	180	9	N	164	178	1			142
06	6960	X	6711	-0-	-249	-0-	6554	2	157	9	N	143	176	1			109
07	6913	X	6728	-0-	-185	-0-	6568	2	160	9	N	145	179	1			75
08	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6538	2	158	9	N	144					219
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6367	2	160	9	N	145	191	1			173
*10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6765	2	176	9	N	160	182	1			151

CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985																	
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					144
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9	N	8					152
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					152
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1085	2	6	9	N	5					157
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	N	12					169
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	N	6					175

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497																	
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2137	2	88	9	N	80	179	1			105
06	2010	X	1963	-0-	-47	-0-	1856	2	107	9	N	97					202
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2176	2	68	9	N	62	179	1			85
08	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2119	2	74	9	N	67					152
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2032	2	68	9	N	62					214
10	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2025	2	63	9	N	57	180	1			91

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704																	
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	176	1			33
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			N	-0-					33
07	1302	N	759	-0-	-543	-0-	759	2			N	-0-					33
08	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	2			N	-0-					33
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	743	2	8	9	N	7					40
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-			142
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-			142
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714	2		6 9	N	5			147
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-			147
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643	2		4 9	N	4			151
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	679	2		2 9	N	2			153

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1690	2		34 9	N	31			87
06	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-			87
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			87
08	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-			87
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			87
*10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			87

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257														
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	368	2		72 9	N	65			184
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	273	2		50 9	N	45			229
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	209	2		33 9	N	30			259
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	268	2		23 9	N	21	177 1	1 8	102
09	420 X	267	-0-	-153	-0-	226	2		41 9	N	37			139
10	434 X	249	-0-	-185	-0-	215	2		34 9	N	31			170

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008														

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
05	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-			54
06	2130 N	1757	-0-	-373	-0-	1757	2			N	-0-			54
07	2046 N	1745	-0-	-301	-0-	1745	2			N	-0-			54
08	1891 N	1540	-0-	-351	-0-	1540	2			N	-0-			54
09	1770 N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2			N	-0-			54
*10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																		
MASON UNIT WELL #: 1										RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1										RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054								
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	217	1	894	3	N	20						100	
						22	9											
06	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	210	1	1027	3	N	18						118	
						20	9											
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	217	1	1112	3	N	16						134	
						18	9											
08	1147 N	937	-0-	-210	-0-	217	1	712	3	N	7						141	
						8	9											
09	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	210	1	977	3	N	18						159	
						20	9											
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	217	1	1059	3	N	20						179	
						22	9											
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1										RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954								
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-						-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-						-0-	
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-						-0-	
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-						-0-	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-						-0-	
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-						-0-	
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1										RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11	
SHIDLER, MARK L., INC. 776590																		
UVACEK WELL #: 1										RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013																		
SHIELD PETROLEUM 777007																		
J. W. V. OL WELL #: 1										RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF. 12093 - 15700								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000																		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	483	-0-	483	3350	405 2	78 9	N	71	167 1	1 8	376		
06	2700 N	2065	-0-	-635	2715	1353 2	712 9	N	647	681 1	2 8	340		
07	3100 N	1894	-0-	-1206	1509	1289 2	605 9	N	550	520 1		370		
08	3100 N	3400	-0-	300	1809	1992 2	1408 9	N	1280	1292 1	1 8	357		
09	3000 N	6881	-0-	3881	5690	4630 2	2251 9	N	2046	2196 1		207		
*10	3100 N	4636	-0-	1536	7226	3074 2	1562 9	N	1420	1494 1	9 8	124		
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471														
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2869 2	37 9	N	34	1 8		115		
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2457 2	30 9	N	27			142		
07	2945 X	2849	-0-	-96	-0-	2824 2	25 9	N	23			165		
08	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	2619 2	28 9	N	25	177 1		13		
*09	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	2253 2	129 9	N	117			130		
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			130		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471							
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	149	-0-	149	4677	149 2	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	4677		N	-0-	-0-
07	0 W	237	-0-	237	4914	237 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	4623	-0-	1523	6437	4623 2	N	-0-	-0-
*09	3000 N	1998	-0-	-1002	5435	1998 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5435		N	NO RPT	-0-
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID -> 205577	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 13422	PERF.13065	- 16057
05	0 W	922	-0-	922	2402	922 2	N	-0-	45
06	0 W	848	-0-	848	3250	848 2	N	-0-	45
07	0 W	682	-0-	682	3932	682 2	N	-0-	45
08	3100 N	603	-0-	-2497	1435	603 2	N	-0-	45
*09	2304 N	869	-0-	-1435	-0-	869 2	N	-0-	45
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	45
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID -> 220415	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724	- 14200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188							
NORTH GAYHILL		WELL #:			RRCID -> 097838	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 12294	PERF.11740	- 11881
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
10	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
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777 2	4 9	N	63
06	1560 N	1	-0-	-1559	-0-	1 2		N	63
07	3100 N	3557	-0-	457	457	3551 1	6 9	N	68
08	2872 N	2415	-0-	-457	-0-	2405 2	10 9	N	77
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2380 2	2 9	N	79
*10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2775 2	40 9	N	115
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13067	- 17905
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1416 2	30 9	N	154
06	1590 N	1441	-0-	-149	-0-	1418 2	23 9	N	175
07	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1377 1	24 9	N	197
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1505 2	21 9	N	35
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1532 2	31 9	N	63
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1525 2	28 9	N	88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
TE-RAY RESOURCES, LLC //CONT.// 840557															
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4755	2	47	9	N	43				190
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4318	2	33	9	N	30	182	1		38
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4686	1	28	9	N	25				63
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4549	2	28	9	N	25				88
09	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	4046	2	46	9	N	42				130
10	DLQ G-10	4849	-0-	4849	8941	4835	2	14	9	N	13				143
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765															
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131															
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				132
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-				132
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				132
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				132
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-				132
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				132
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296															
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618															
05	837 N	298	-0-	-539	-0-	298	3			N	-0-				71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-				71
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-				71
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				71
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	3			N	-0-				71
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
05	10850 X	9019	-0-	-1831	-0-	9019	2			N	-0-				-0-
06	10500 X	9352	-0-	-1148	-0-	9350	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	10850 X	10623	-0-	-227	-0-	10623	2			N	-0-				-0-
08	10385 X	9688	-0-	-697	-0-	9688	2			N	-0-				-0-
09	9690 X	8033	-0-	-1657	-0-	8033	2			N	-0-				-0-
10	10633 X	9981	-0-	-652	-0-	9981	2			N	-0-				-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-				-0-
06	3900 X	2769	-0-	-1131	-0-	2768	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	4027	2			N	-0-				-0-
08	4526 X	3530	-0-	-996	-0-	3530	2			N	-0-				-0-
09	4380 X	2776	-0-	-1604	-0-	2776	2			N	-0-				-0-
10	4526 X	2748	-0-	-1778	-0-	2748	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296																				
WALKOWIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	6634 X	4064	-0-	-2570	-0-	4064	2		4064	2		N	-0-					-0-		
06	6270 X	5443	-0-	-827	-0-	5441	2		5441	2	2 9	N	2	2 2				-0-		
07	6045 X	4439	-0-	-1606	-0-	247	1		247	1	4192 2	N	-0-					-0-		
08	6045 X	3935	-0-	-2110	-0-	3935	2		3935	2		N	-0-					-0-		
09	5250 X	3465	-0-	-1785	-0-	3465	2		3465	2		N	-0-					-0-		
10	5425 X	3280	-0-	-2145	-0-	3280	2		3280	2		N	-0-					-0-		

APOLONIA													WELL #: 2	RRCID -> 256972	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 14308	PERF.14056	- 19750		
05	7006 X	3946	-0-	-3060	-0-	3946	2		3946	2		N	-0-					-0-		
06	6090 X	5287	-0-	-803	-0-	3	1		5282	2		N	2	2 8				-0-		
						2	9													
07	5735 X	5267	-0-	-468	-0-	1197	1		4070	2		N	-0-					-0-		
08	5704 X	4274	-0-	-1430	-0-	454	1		3820	2		N	-0-					-0-		
09	5370 X	3820	-0-	-1550	-0-	456	1		3364	2		N	-0-					-0-		
10	5456 X	3820	-0-	-1636	-0-	635	1		3185	2		N	-0-					-0-		

WRANGLER													WELL #: 2	RRCID -> 261187	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 14950	PERF.15027	- 17187		
05	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918	2					N	-0-					-0-		
06	2820 X	2668	-0-	-152	-0-	2668	2					N	-0-					-0-		
07	2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2					N	-0-					-0-		
08	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430	2					N	-0-					-0-		
09	2820 X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2					N	-0-					-0-		
10	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2					N	-0-					-0-		

TRIVISTA OPERATING LLC													871169							
MCELROY													WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334		
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2					N	-0-					43		
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2					N	-0-					43		
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	574	2		315 9	N	286		185 1				144			
08	3100 N	3288	-0-	-188	-188	2724	2		564 9	N	513		568 1				89			
*09	2746 N	2558	-0-	-188	-0-	2469	2		89 9	N	81						170			
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-							N	NO RPT					170		

U. S. OPERATING, INC.													875431							
TISH													WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786		
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	530	2		2 9	N	2							3		
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	507	2		2 9	N	2							5		
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	497	2		6 9	N	5							10		
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	503	2		8 9	N	7							17		
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516	2		4 9	N	4							21		
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	2		3 9	N	3							24		

JAN UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431													
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129													
M	0	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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													
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		20
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		20
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		20
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		20
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		20
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2		N	-0-		20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955													
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-		2
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		2
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		2
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		2
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		2
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557													
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-		-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-		-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-		-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423													
05	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1239	2	35 9	N	32		49
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1162	2	33 9	N	30	1 8	78
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1131	2	20 9	N	18	80 1	16
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1205	2	40 9	N	36		52
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1160	2	29 9	N	26		78
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1187	2	31 9	N	28		106

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978													
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-		34
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		34
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2		N	-0-		34
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		34
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2		N	-0-		34
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-		34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.			//CONT.//		875431									
GERDES-BEST			WELL #:		1	RRCID -> 207578		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9196 - 9713		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY					877099									
BECKY					WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10873 - 10908	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

WCS OIL & GAS CORPORATION					902624									
VARISCO, T. J.					WELL #: 1RE		RRCID -> 098143		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10104 - 11780	
05	930	N	321	-0-	-609	-0-	311	2	10 9	N	9			98
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19 9	N	17	1 8		114
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3 9	N	3			117
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	195	2	35 9	N	32	1 8		148
09	840	N	234	-0-	-606	-0-	206	2	28 9	N	25			173
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22 9	N	20	1 8		192

WATT COLVINS UNIT					WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106	
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	728	2	10 9	N	9			107
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14 9	N	13	1 8		119
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4 9	N	4			123
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15 9	N	14			137
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	639	2	4 9	N	4			141
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	702	2	6 9	N	5			146

PUNCHARD UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087	
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	773	2	10 9	N	9			57
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	742	2	17 9	N	15	1 8		71
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	764	2	7 9	N	6			77
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	754	2	15 9	N	14			91
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8 9	N	7			98
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12 9	N	11			109

AMERICA UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8546 - 11183	
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1226	2	25 9	N	23			96
06	1680	N	1181	-0-	-499	-0-	1159	2	22 9	N	20			116
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25 9	N	23			139
08	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1045	2	12 9	N	11			150
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1004	2	12 9	N	11			161
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23 9	N	21			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CAPACITY				CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 34773 550				//CONT.// 902624			
SHEPARD UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 145246			
												COMPL. DATE 06/24/2011				TOTAL DEPTH 8610			
												PERF. 8610 - 9213							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	2	20	9	N	18					129		
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	2	24	9	N	22	1	8			150		
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	N	16					166		
08		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1162	2	14	9	N	13					179		
09		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1194	2	13	9	N	12	177	1			14		
10		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1231	2	18	9	N	16					30		
HARRELL "E"												WELL #: 1A				RRCID -> 192205			
												COMPL. DATE 04/06/2006				TOTAL DEPTH 9245			
												PERF. 8658 - 11508							
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2703	2	79	9	N	72	1	8			171		
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2695	2	61	9	N	55	156	1		2 8	68		
07		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2798	2	74	9	N	67	1	8			134		
08		2635 X	2534	-0-	-101	-0-	2465	2	69	9	N	63	1	8			196		
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2657	2	61	9	N	55	177	1		1 8	73		
*10		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2628	2	62	9	N	56	2	8			127		
HOBBS-MUERY UNIT												WELL #: 1RE				RRCID -> 195811			
												COMPL. DATE 01/19/2003				TOTAL DEPTH 12349			
												PERF. 11668 - 14540							
05		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5994	2	65	9	N	59					227		
06		4710 X	4187	-0-	-523	-0-	4142	2	45	9	N	41					268		
*07		4867 X	3848	-0-	-1019	-0-	3498	2	350	9	N	318	360	1		3 8	223		
*08		5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5010	2	10	9	N	9	2	8			230		
*09		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4908	2	4	9	N	4	4	8			230		
*10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4852	2	22	9	N	20	2	8			248		
WESTBROOK												WELL #: 1A				RRCID -> 225323			
												COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8865			
												PERF. 8500 - 8865							
05		1054 N	990	-0-	-64	-0-	907	2	83	9	N	75					177		
06		990 N	939	-0-	-51	-0-	866	2	73	9	N	66	184	1			59		
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	906	2	73	9	N	66					125		
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	899	2	78	9	N	71					196		
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	870	2	83	9	N	75	173	1			98		
10		992 N	980	-0-	-12	-0-	893	2	87	9	N	79					177		
SEALY												WELL #: 1RE				RRCID -> 234653			
												COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 12232			
												PERF. 11443 - 15050							
05		2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2385	2	33	9	N	30					93		
06		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2874	2	50	9	N	45					138		
07		2976 X	2662	-0-	-314	-0-	2634	2	28	9	N	25					163		
08		2976 X	1190	-0-	-1786	-0-	1187	2	3	9	N	3					166		
09		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3619	2	68	9	N	62	180	1		1 8	47		
*10		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39	9	N	35	1	8			81		
LYCO												WELL #: 1H				RRCID -> 243800			
												COMPL. DATE 10/08/2008				TOTAL DEPTH 11824			
												PERF. 11300 - 14075							
05		2325 X	507	-0-	-1818	-0-	484	2	23	9	N	21	1	8			96		
06		2070 X	1213	-0-	-857	-0-	1210	2	3	9	N	3	3	8			96		
07		2325 X	2168	-0-	-157	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8			96		
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3210	2	26	9	N	24	4	8			116		
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2495	2	47	9	N	43	2	8			157		
10		2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1914	2	29	9	N	26	3	8			180		
PRISON FARM												WELL #: 1H				RRCID -> 258144			
												COMPL. DATE 04/30/2010				TOTAL DEPTH 14550			
												PERF. 9803 - 14550							
05		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2169	2	226	9	N	205	352	1		3 8	101		
06		2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2000	2	237	9	N	215	192	1		7 8	117		
07		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2274	2	240	9	N	218	189	1		4 8	142		
08		2387 X	2317	-0-	-70	-0-	2090	2	227	9	N	206	172	1		4 8	172		
09		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2629	2	265	9	N	241	169	1		4 8	240		
10		2511 N	2219	-0-	-292	-0-	1909	2	310	9	N	282	342	1		5 8	175		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														
WCS OIL & GAS CORPORATION														
WEISER														
WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 W	557	-0-	557	18853	557	2			N	-0-			-0-
06	0 W	646	-0-	646	19499	646	2			N	-0-			-0-
07	0 W	1401	-0-	1401	20900	1378	2	23	9	N	21			21
08	0 W	1367	-0-	1367	22267	1367	2			N	-0-			21
09	0 W	922	-0-	922	23189	922	2			N	-0-			21
*10	3100 N	867	-0-	-2233	20956	867	2			N	-0-			21
NEINAST														
WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10815 - 15980														
05	20491 X	1179	-0-	-19312	-0-	1094	2	85	9	N	77	4	8	221
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	862	2	24	9	N	22	173	1	68
07	1240 X	785	-0-	-455	-0-	779	2	6	9	N	5	2	8	71
08	1240 X	328	-0-	-912	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8	71
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	1958	2	142	9	N	129	4	8	196
*10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1441	2	56	9	N	51	186	1	55
WESTPARK PETROLEUM, INC.														
CG & HD														
WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 11369 - 11551														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION														
PETERS, ALTON														
WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128														
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
DRC VII														
WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
HACKEBELL, WILBURN UNIT														
WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11033 - 11275														
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	174	3	21	9	N	19			135
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	N	11			146
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	3	6	9	N	5			151
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-			151
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	N	17			168
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1			169

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
05	2604 X	1436	-0-	-1168	-0-	1389	3	47	9	N	43				251
06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1596	3	37	9	N	34	180	1		105
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1927	3	55	9	N	50				155
08	1426 X	803	-0-	-623	-0-	785	3	18	9	N	16				171
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1784	3	55	9	N	50				221
10	1984 N	933	-0-	-1051	-0-	902	3	31	9	N	28	178	1		71
SEALY SMITH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145452	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14096	PERF. 9955 - 14096							
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	N	4				101
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				101
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	3	1	9	N	1				102
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				102
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				102
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				102
BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 148621	COMPL. DATE 02/20/1994	TOTAL DEPTH 13941	PERF. 10225 - 13941							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MACHANN WEST UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 153759	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7835 - 9777							
05	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-				35
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	N	2	26	3	11 6	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-				-0-
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-				-0-
GOLD SOUTH UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 175350	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 8642	PERF. 8217 - 8355							
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
RYAN, W.H. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 177624	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8326 - 8986							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5				183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8		191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				191
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				191
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	N	3				194
MACHANN WEST UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 178010	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8022 - 8676							
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	208	3	111	9	N	101	1	8		230
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	229	3	182	9	N	165	178	1		217
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	262	3	160	9	N	145	175	1		187
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	312	3	204	9	N	185	183	1		189
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	284	3	187	9	N	170	179	1		180
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	276	3	114	9	N	104	178	1	1 8	105

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398															
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			80
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			80
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			80
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			80
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			80
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318															
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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															
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	528	1	554	3	N	114	173	1	168
							125	9							
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	511	1	535	3	N	102	172	1	98
							112	9							
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	528	1	620	3	N	110			208
							121	9							
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	528	1	619	3	N	90	176	1	122
							99	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	511	1	571	3	N	88			210
							97	9							
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	528	1	534	3	N	94	171	1	133
							103	9							
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985															
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2115	3	517	9	N	470	342	1	229
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1750	3	438	9	N	398	513	1	114
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2059	3	344	9	N	313	348	1	76
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1682	3	141	9	N	128			204
09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2706	3	254	9	N	231	342	1	91
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1889	3	220	9	N	200		2	291
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	737	3	64	9	N	58	178	1	20
06	840	N	113	-0-	-727	-0-	113	3			N	-0-			20
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1585	3	125	9	N	114			134
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1016	3	64	9	N	58			192
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	203	3	24	9	N	22	164	1	50
10	1705	N	1184	-0-	-521	-0-	1143	3	41	9	N	37			87

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 559

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) YOUNG, JOHN H., INC. BARON				//CONT.//	34773 550 948460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE						
				WELL #:	1	RRCID -> 121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.	11322 - 11440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILBERT WOODS (9490) ADS OPERATING, INC. APPELT PROPERTIES					34807 700 000222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL	DEPTH	10148	PERF.	9472 - 9482				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK SAWTOOTH OPERATING CO., INC. STEWART, MACO "A"					34925 001 749152	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
				WELL #:	9	RRCID -> 190454	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	8482 - 8567				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. CROSS MEDIA					34925 044 433012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL	DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746				
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-					39
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					39
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
GILLOCK (COAST) PLANTATION OPERATING CO., INC. DAMIANT, JULES					34925 074 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
				WELL #:		RRCID -> 006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED					06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC. GILLOCK, SOUTH UNIT				34929 001 749152 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 006398		49B COMPL. DATE 08/06/1957		CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: GALVESTON				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8898 - 8932				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8964 - 9006				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 9080 - 9086				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 113993		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8854 - 8862				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8898 - 9018				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
05	0 Z	9136	-0-	9136	280408	150	1	8986	2	N	-0-				41
*06	10500	10038	-0-	-462	279946	150	1	9888	2	N	-0-				41
*07	10850	8551	-0-	-2299	277647	150	1	8108	2	N	266	271	1		36
						293	9								
*08	10850	5476	-0-	-5374	272273	100	1	5367	2	N	8				44
						9	9								
*09	10500	3458	-0-	-7042	265231	100	1	3343	2	N	14				58
						15	9								
*10	10850	36	-0-	-10814	254417	30	1	6	2	N	-0-				58

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) //CONT.// 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	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												
05	5177 X	4800	-0-	-377	-0-	544 1	4236 2	N	18			202
06	5490 X	4822	-0-	-668	-0-	712 1	4092 2	N	16			218
07	6138 X	5584	-0-	-554	-0-	1020 1	4562 2	N	2			220
08	6138 X	5558	-0-	-580	-0-	861 1	4684 2	N	12			232
09	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1152 1	4992 2	N	15			247
10	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	622 1	4296 2	N	16			263
RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726												
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	452 1	3524 2	N	-0-			27
06	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	536 1	3083 2	N	-0-			27
07	3937 X	3524	-0-	-413	-0-	644 1	2880 2	N	-0-			27
08	3968 X	3265	-0-	-703	-0-	507 1	2758 2	N	-0-			27
09	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	659 1	2857 2	N	-0-			27
10	3968 X	3455	-0-	-513	-0-	437 1	3018 2	N	-0-			27
GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088												
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534												
05	143406 X	38542	-0-	-104864	-0-	38494 3	48 9	N	44			112
06	108570 X	17008	-0-	-91562	-0-	17006 3	2 9	N	2			114
07	90365 X	9760	-0-	-80605	-0-	9760 3		N	-0-			114
08	26133 X	8296	-0-	-17837	-0-	8296 3		N	-0-			114
09	25290 X	8772	-0-	-16518	-0-	8772 3		N	-0-			114
10	26133 X	9176	-0-	-16957	-0-	9176 3		N	-0-			114
LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684												
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567												
05	146010 X	101293	-0-	-44717	-0-	100854 3	439 9	N	399	368 1		218
06	141300 X	94388	-0-	-46912	-0-	94076 3	312 9	N	284	350 1		152
07	114793 X	92761	-0-	-22032	-0-	92520 3	241 9	N	219	182 1		189
08	106702 X	85212	-0-	-21490	-0-	85062 3	150 9	N	136	173 1		152
09	101160 X	50863	-0-	-50297	-0-	50840 3	23 9	N	21			173
10	101308 X	17728	-0-	-83580	-0-	17728 3		N	-0-			173

GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. NANA UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34986 700 103088 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE								
						RRCID ->	268449	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.	5576 -	5580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	4216 X	131	-0-	-0-	-4085	-0-	-0-			131 3			N	-0-						26
06	4080 X	-0-	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-						N	-0-						26
07	3875 X	-0-	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-						N	-0-						26
08	3379 X	-0-	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-						N	-0-						26
09	1440 X	-0-	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						N	-0-						26
10	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-						26
JENNI UNIT					WELL #:	2 A	RRCID ->	278477	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL	DEPTH	5760	PERF.	5554 -	5564				
*11	76602 X	76602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	76246 3	N	242	371 1							96
								266	9											
*12	73754 X	73754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	73428 3	N	212	181 1							127
								233	9											
*01	68166 X	68166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	67905 3	N	153	175 1							105
								168	9											
*02	57476 X	57476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	57270 3	N	111								216
								122	9											
*03	60701 X	60701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	60494 3	N	104	174 1							146
								114	9											
*04	44344 X	44344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44255	3	89 9	N	81								227
05	0 W	23637	-0-	-0-	23637	23637	-0-	93	1	23478 3	N	60	173 1							114
								66	9											
06	0 W	31438	-0-	-0-	31438	55075	-0-	90	1	31303 3	N	41								155
								45	9											
07	0 W	19405	-0-	-0-	19405	74480	-0-	42	1	19355 3	N	7								162
								8	9											
08	0 W	12702	-0-	-0-	12702	87182	-0-	12695	3	7 9	N	6								168
09	0 W	43383	-0-	-0-	43383	130565	-0-	43261	3	122 9	N	111	163 1							116
10	0 W	34803	-0-	-0-	34803	165368	-0-	34711	3	92 9	N	84								200
GINTHER (2840) C & E OPERATING, INC. MIEKOW					35018 868 120079	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
						WELL #:	1	RRCID ->	227372	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3045 -	3049			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/15																				
GIST (WALDEN) DOMINION OPERATING, LLC HARTBURG 4					35106 250 222287	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON								
						WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5228 -	5234			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

GIST (5500 FRI0)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													
QUINN, B.E. ET AL 3													
WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GLASSCOCK (COCKFIELD)													
C & E OPERATING, INC.													
GLASSCOCK A													
WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575													
05	2015 #	1128	-0-	-887 B	-17436	1128	2			N	-0-		-0-
06	2490 #	303	-0-	-2187 B	-19623	303	2			N	-0-		-0-
07	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-22196					N	-0-		-0-
08	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-24769					N	-0-		-0-
09	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-26629					N	-0-		-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-27745					N	-0-		-0-
HILL													
WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	492	511 1	188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	386	340 1	234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	447	511 1	170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	357	341 1	186
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	404	515 1	75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	415	340 1	150
BUTLER													
WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174													
05	5146 #	-0-	-0-	-5146 B	-19315					N	-0-		-0-
06	4080 #	-0-	-0-	-4080 B	-23395					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-23395					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015 - P/A 07/22/15													
GLASSCOCK (FRI0 2600)													
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.													
TURNER-PLUMMER													
WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
GLASSCOCK (WILCOX 8700)													
MILAGRO EXPLORATION, LLC													
GLASSCOCK, C. G.													
WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)										35231 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789							
GLASSCOCK, C. G.										WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	- 8904		
M	0	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		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)										35231 581	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789							
GLASSCOCK, C. G.										WELL #: 3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	- 9246		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)										35231 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789							
GLASSCOCK RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 047834	COMPL. DATE 12/24/1969	TOTAL DEPTH 10553	PERF. N/A			
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	806	1	3826	2	N	63			163		
06	3930	X	3425	-0-	-505	-0-	763	1	2582	2	N	73	178	1	58		
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1013	1	4473	2	N	103			161		
08	4712	X	2238	-0-	-2474	-0-	846	1	1360	2	N	29			190		
09	4560	X	1558	-0-	-3002	-0-	885	1	633	2	N	36	182	1	44		
10	5611	X	2057	-0-	-3554	-0-	711	1	1335	2	N	10			54		

GLASSCOCK RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF. 10455	- 10830		
05	3689	X	2356	-0-	-1333	-0-	930	1	1348	2	N	71			177		
06	3570	X	2006	-0-	-1564	-0-	900	1	1042	2	N	58	176	1	59		
07	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	930	1	1243	2	N	57			116		
08	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	930	1	1766	2	N	56			172		
09	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	900	1	1261	2	N	43	178	1	37		
10	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	930	1	930	2	N	70			107		

GLASSCOCK (WILCOX 10630)										35231 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789							
GLASSCOCK, C. G.										WELL #: 5	RRCID -> 150510	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10603	- 10692		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK, (WILCOX 11,200) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON				35231 960 810815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID -> 271318	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12008	- 12038			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	368590 #	317097	-0-	-51493	-0-	310 17927	1 9	298860	3	N	16297	16384	1	838
06	322140 #	302656	-0-	-19484	-0-	300 16194	1 9	286162	3	N	14722	14987	1	573
07	332878 #	314877	-0-	-18001	-0-	310 16974	1 9	297593	3	N	15431	15121	1	883
08	332878 #	299362	-0-	-33516	-0-	310 15235	1 9	283817	3	N	13850	13240	1	1493
09	DLQ G-10	207159	-0-	207159 B	207159	300 10551	1 9	196308	3	N	9592	10113	1	972
*10	450942 X	243783	-0-	-207159	-0-	310 12547	1 9	230926	3	N	11406	11553	1	825

PEARLINE				WELL #:	1	RRCID -> 277052	COMPL. DATE 08/03/2014	TOTAL	DEPTH 12164	PERF.11994	- 12014			
05	157945	97826	-0-	-60119	8902	558 4459	1 9	92809	3	N	4054	3895	1	339
06	152850	93479	-0-	-59371	-0-	540 4114	1 9	88825	3	N	3740	3678	1	401
07	157945	100387	-0-	-57558	-0-	558 4292	1 9	95537	3	N	3902	3864	1	439
08	102765 #	97950	-0-	-4815	-0-	558 3211	1 9	94181	3	N	2919	2757	1	601
09	93480 N	68576	-0-	-24904 B	-0-	540 2894	1 9	65142	3	N	2631	2937	1	295
10	100378 X	93419	-0-	-6959	-0-	558 4092	1 9	88769	3	N	3720	3404	1	611

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) MILAGRO EXPLORATION, LLC GLASSCOCK, C. G.				35237 500 566789	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID -> 065451	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL	DEPTH 11228	PERF. N/A				
05	1333 N	739	-0-	-594	-0-	127 7	1 9	605	2	N	6			62
06	1260 N	5	-0-	-1255	-0-	1	1	4	2	N	-0-			62
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			62
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			62
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST				35373 775 295851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TRINITY				
				WELL #:	1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10294	- 10312			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE (WOODBINE 9900)		35373 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851						
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1 T	RRCID -> 227980	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 9948 - 9963	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851						
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1 C	RRCID -> 228021	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5248 - 5253	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26795 11/01/2013								
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
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	
05	992 N	357	-0-	-635	-0-	357 2	Y	53
06	660 N	80	-0-	-580	-0-	80 2	Y	53
07	496 N	11	-0-	-485	-0-	10 1	1 9 Y	54
08	372 N	11	-0-	-361	-0-	10 1	1 9 Y	55
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	55
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	55
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GOLIGHTLY (JACKSON)			//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO		
VT VISTATEX ENERGY LLC					887723									
CHAMPION			WELL #:		1	RRCID -> 136181			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	104
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SMITH, ASHBEL 2			WELL #:		26ST	RRCID -> 209686			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SMITH, ASHBEL 2			WELL #:		52	RRCID -> 210951			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GOOSE CREEK FOOTHILLS TEXAS, INC. SMITH, ASHBEL 2			//CONT.// 35862 001 275465 WELL #: 53			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
						RRCID -> 211019			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL II			WELL #: 28			RRCID -> 228786			COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ASHBEL SMITH UNIT			WELL #: 48			RRCID -> 230806			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST			35862 800 048169 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS						
						RRCID -> 247874			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208						
05	23064 #	19993	-0-	-3071	-0-	301 1 212 9	19480 2	N	193	201 1	2 8	85						
06	23041	23041	-0-	-0-	-0-	310 1 248 9	22483 2	N	225	196 1		114						
07	22816 #	18228	-0-	-4588	-0-	310 1 180 9	17738 2	N	164	210 1	1 8	67						
08	22816 #	17499	-0-	-5317	-0-	310 1 220 9	16969 2	N	200	1 8		266						
09	22590	12653	-0-	-9937	-0-	279 1 138 9	12236 2	N	125	209 1		182						
10	23343	11354	-0-	-11989	-0-	270 1 132 9	10952 2	N	120	178 1		124						
GRACELAND (CRUEL) C6 OPERATING, L.L.C. LEHRER GU "A"			36236 075 121212 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
						RRCID -> 200570			COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 14173 PERF. 12399 - 12409						
05	23343 X	20181	-0-	-3162	-0-	20131 2	50 9	N	45			154						
06	22590 X	18513	-0-	-4077	-0-	18436 2	77 9	N	70	177 1		47						
07	23343 X	18415	-0-	-4928	-0-	18337 2	78 9	N	71	14 7		104						
08	20181 X	17481	-0-	-2700	-0-	17375 2	106 9	N	96			200						
09	DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12993 2	46 9	N	42	180 1		62						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13039			N	NO RPT			62						

OIL AND GAS DIVISION

GRACELAND (CRUEL)		//CONT.//		36236 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MONITOR O&G, L.L.C.				576645						
LEHRER GU "C"		WELL #:		2	RRCID -> 165759	COMPL. DATE 09/28/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11782	- 11916	
M	0	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEHRER GU "C"		WELL #:		1	RRCID -> 196209	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11765	- 11780	
05	0 A		-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2015 - P/A 05/05/15										
LEHRER GU "C"		WELL #:		5	RRCID -> 199225	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11884	- 12154	
05	0 A		-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15										
GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)				36236 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC				886209						
KANE BRANDON		WELL #:		1	RRCID -> 257004	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.16254	- 17873	
05	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
06	120 N		-0-	-0-	-120					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
08	199 N		199	-0-	-0-	199 2				-0-
09	340 N		340	-0-	-0-	340 2				-0-
*10	376 N		376	-0-	-0-	376 2				-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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
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 #:		1	RRCID -> 136301	COMPL. DATE 09/04/1990	TOTAL DEPTH 14550	PERF.13020	- 13272	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRACEY (YEGUA)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
CAUSEY														
36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
500602														
WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4619 #	3659	-0-	-960	-0-	303	1	3356	2	N	-0-			80
06	4470 #	3085	-0-	-1385	-0-	285	1	2800	2	N	-0-			80
07	4619 #	933	-0-	-3686	-0-	132	1	801	2	N	-0-			80
08	4340 #	951	-0-	-3389	-0-	118	1	833	2	N	-0-			80
09	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			80
10	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			80
GRAND SLAM (CLAUGHTON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
028734														
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371														
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			55
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1115	2	205	9	Y	186	134	1	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	101	1	58
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	992	2	156	9	Y	142	100	1	100
*09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	7	83	1	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			57
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410														
05	2635 N	1887	-0-	-748	-0-	1856	2	31	9	Y	28			49
06	300 N	17	-0-	-283	-0-	4	2	13	9	Y	12	30	1	31
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2236	2	36	9	Y	33	41	1	23
08	1891 N	1352	-0-	-539	-0-	1302	2	50	9	Y	45	34	1	34
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	2	28	9	Y	25	46	1	13
10	2263 N	1272	-0-	-991	-0-	1252	2	20	9	Y	18			31
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
EXPRO ENGINEERING, INC.														
SANTOS-BUCKEYE														
257082														
WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-			47
HOLLIMON OIL CORPORATION														
STEELE														
393345														
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983														
05	4495 X	3785	-0-	-710	-0-	3752	2	33	9	N	30	176	1	116
06	4200 X	3129	-0-	-1071	-0-	3104	2	25	9	N	23			139
07	4216 X	3438	-0-	-778	-0-	3407	2	31	9	N	28			167
08	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3624	2	35	9	N	32			199
09	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3447	2	48	9	N	44			243
10	3782 X	2651	-0-	-1131	-0-	2626	2	25	9	N	23	182	1	84

GREATHOPE (5350 FRI0)														CNTY: WHARTON	
FREDCO															
JONES, E. ROY, JR.															
				WELL #:	1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350 - 5354		
M	0	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
GREEN LAKE (3350)														CNTY: GALVESTON	
HOME PETROLEUM CORP.															
HALLS BAYOU RANCH															
				WELL #:	2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968 - 3014		
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GREEN LAKE (6900)														CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC															
CRESTON-KING															
				WELL #:	1	RRCID ->	074521	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15															
GREEN'S LAKE (6600)														CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC															
KING, CRESTON															
				WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 - 6830		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GREENS BAYOU (YEGUA)														CNTY: HARRIS	
KELLY-BROCK															
KELLY-BROCK															
				WELL #:	1E	RRCID ->	101294	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10320 - 10326		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRESHAM (9700)														CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC															
PRATKA															
				WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368		
05	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13175	2	501	9	N	455	539	1	214
06	15870	X	12792	-0-	-3078	-0-	12342	2	450	9	N	409	344	1	279
07	15779	X	13680	-0-	-2099	-0-	13195	2	485	9	N	441	542	1	178
08	15438	X	12813	-0-	-2625	-0-	12344	2	469	9	N	426	353	1	251
09	13380	X	11457	-0-	-1923	-0-	11022	2	435	9	N	395	527	1	119
10	13671	X	11290	-0-	-2381	-0-	10855	2	435	9	N	395	370	1	144

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	775 N	516	-0-	-259	-0-		516	2				N	-0-					-0-	
06	480 N	438	-0-	-42	-0-		438	2				N	-0-					-0-	
07	558 N	458	-0-	-100	-0-		458	2				N	-0-					-0-	
08	527 N	408	-0-	-119	-0-		408	2				N	-0-					-0-	
09	450 N	337	-0-	-113	-0-		337	2				N	-0-					-0-	
10	465 N	320	-0-	-145	-0-		320	2				N	-0-					-0-	

GUENTHER GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80	

DEN-SHO				WELL #:		1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732					
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1952	2		3 9		N	3					3	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1777	2		74 9		N	67					70	
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1883	2		107 9		N	97					167	
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1805	2		25 9		N	23					190	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722	2				N	-0-					190	
*10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2				N	-0-					190	

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)				37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
BROUSSARD-DISHMAN				WELL #:		1		RRCID -> 265026		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.12732 - 12742					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2		94 1		2 8	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/15																			

GULF TERRACE 'B'				WELL #:		1		RRCID -> 276943		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12676		PERF.12241 - 12565					
05	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-							N	39		393 1			-0-	
06	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-							N	-0-					-0-	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:		3ST		RRCID -> 271511		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12549		PERF.13446 - 13454					
05	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-							N	-0-					27	
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-							N	-0-					27	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) SAMSON EXPLORATION, LLC BUCKLEY												//CONT.// 37400 400 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
												WELL #:		1	RRCID -> 272230		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 14704		PERF.12536 - 12550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
05	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	1473	1	26963	2	N	4146	4323	1		119								
						4561	9																
06	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	1571	1	24974	2	N	4077	3950	1		246								
						4485	9																
07	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	1771	1	24772	2	N	4092	4192	1		146								
						4501	9																
08	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	1749	1	23046	2	N	3967	3887	1		226								
						4364	9																
09	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	1603	1	21786	2	N	3494	3407	1		313								
						3843	9																
*10	27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	1676	1	22023	2	N	3580	3720	1		173								
						3938	9																

DISHMAN-BROUSSARD												WELL #:		4	RRCID -> 276945		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13018 - 13028		
05	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	836	1	18313	2	N	1221	1079	1		260								
						1343	9																
06	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	767	1	16365	2	N	1095	1093	1		262								
						1205	9																
07	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	819	1	22513	2	N	1545	1625	1		182								
						1700	9																
08	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	834	1	20632	2	N	1422	1439	1		165								
						1564	9																
09	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	786	1	16585	2	N	1159	1112	1		212								
						1275	9																
*10	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	813	1	14962	2	N	1090	1159	1		143								
						1199	9																

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BROUSSARD-DISHMAN												37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
												WELL #:		1	RRCID -> 250897		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 12972		PERF.12910 - 12942		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/15																							

GULF TERRACE 'B'												WELL #:		1	RRCID -> 255651		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12676		PERF.12367 - 12790		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2015 - PLUGGED 05/29/2015																							

TYRRELL-COMBEST												WELL #:		1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046		
05	66557 X	65739	-0-	-818	-0-	310	1	58005	2	N	6749	6616	1	3 8	945								
						7424	9																
06	63818 X	63818	-0-	-0-	-0-	310	1	55802	2	N	7005	6494	1	3 8	1453								
						7706	9																
07	66318 X	66318	-0-	-0-	-0-	310	1	58706	2	N	6638	7543	1	2 8	546								
						7302	9																
08	67714 X	67714	-0-	-0-	-0-	310	1	58792	2	N	7829	7600	1	2 8	773								
						8612	9																
09	65533 X	65533	-0-	-0-	-0-	300	1	57194	2	N	7308	7227	1	2 8	852								
						8039	9																
*10	65797 X	65797	-0-	-0-	-0-	310	1	57498	2	N	7263	7594	1	2 8	519								
						7989	9																

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				//CONT.//	37400 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169												
GULF TERRACE 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	268855	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL	DEPTH	13151	PERF.	13607	-	13630	
M	0	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	AMT CODE	BALANCE			
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	433	1	3	8	-0-		
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15													

A. HUSTON				WELL #:	1ST	RRCID ->	269435	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.	12858	-	13622	
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70	1	-0-				
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 6/13/2014													

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835													
DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID ->	252631	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL	DEPTH	13016	PERF.	13260	-	13351	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						

DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID ->	264387	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.	13176	-	13246	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2014													

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	269877	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	13182	-	13244	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277277	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	14616	PERF.	13096	-	13102	
05	108407 X	12510	-0-	-95897	-0-	1611	1	10236	2	N	603	729	1	47			
						663	9										
06	104910 X	8639	-0-	-96271	-0-	926	1	7267	2	N	405	365	1	87			
						446	9										
07	108407 X	16717	-0-	-91690	-0-	1787	1	14096	2	N	758	732	1	113			
						834	9										
08	108407 X	15832	-0-	-92575	-0-	838	1	14192	2	N	729	732	1	110			
						802	9										
09	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	228	1	14461	2	N	776	706	1	180			
						854	9										
10	16709 X	10115	-0-	-6594	-0-	201	1	9281	2	N	575	668	1	87			
						633	9										

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)													CNTY: JEFFERSON	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC														
HEBERT-BROUSSARD -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235														
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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)													CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BROUSSARD-HEBERT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BROUSSARD-HEBERT "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078														
05	5611 X	3475	-0-	-2136	-0-	109	1	3366	2	N	-0-			145
06	4860 X	3422	-0-	-1438	-0-	109	1	3091	2	N	202	202 1		145
						222	9							
07	5022 X	3025	-0-	-1997	-0-	109	1	2916	2	N	-0-			145
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	155	1	3673	2	N	4			149
						4	9							
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	138	1	3879	2	N	48			197
						53	9							
*10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	127	1	4224	2	N	-0-			197
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
WILBANKS														
WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742														
05	6014 X	5829	-0-	-185	-0-	270	1	5194	2	N	332	376 1		258
						365	9							
06	5820 X	5474	-0-	-346	-0-	270	1	4876	2	N	298	379 1		177
						328	9							
07	5797 X	5519	-0-	-278	-0-	270	1	4948	2	N	274	193 1		258
						301	9							
08	5828 X	3624	-0-	-2204	-0-	270	1	3143	2	N	192	190 1		260
						211	9							
09	5190 X	279	-0-	-4911	-0-	257	2	22	9	N	20			280
*10	5363 X	2472	-0-	-2891	-0-	270	1	2039	2	N	148	1 8		427
						163	9							
C. M. WILBANKS SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) CONTINENTAL OPERATING CO. BROSSARD, HERBERT					37456 539 173749	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: JEFFERSON			
					WELL #:	17	RRCID ->	141005	COMPL.	DATE 07/20/2005	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11110	- 11174		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-		36	2			Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		94	2	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		131	2	Y	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		151	2	Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1		335	2	Y	-0-		-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		143	2	Y	-0-		-0-
GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. MCFADDIN TRUST					37456 560 810815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON			
					WELL #:	1	RRCID ->	216508	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 10838	PERF.	5315	- 5370	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WILLOW					WELL #:	1	RRCID ->	259413	COMPL.	DATE 10/08/2010	TOTAL	DEPTH 10872	PERF.11069	- 11090		
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-			2156	3		735	9	N	668	712 1	26 8 50
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-			2281	3		735	9	N	668	537 1	9 8 172
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-			2481	3		777	9	N	706	709 1	17 8 152
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-			2816	3		831	9	N	755	691 1	18 8 198
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-			2693	3		779	9	N	708	851 1	2 8 53
*10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			2850	3		854	9	N	776	701 1	18 8 110
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) CONTINENTAL OPERATING CO. HEBERT-BROSSARD					37456 600 173749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON			
					WELL #:	2	RRCID ->	065430	COMPL.	DATE 01/03/1976	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.	N/A		
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-			48	1		4163	2	Y	314	480 1	179
06	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-			345	9							
07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-			52	1		4649	2	Y	319	345 1	153
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-			351	9							
09	5040 X	4409	-0-	-631	-0-			53	1		4456	2	Y	308	243 1	218
10	5208 X	4381	-0-	-827	-0-			339	9							
								52	1		4484	2	Y	320	232 1	306
								352	9							
								45	1		4037	2	Y	297	473 1	130
								327	9							
								49	1		3988	2	Y	313	240 1	203
								344	9							
HERBERT-BROSSARD					WELL #:	3	RRCID ->	069375	COMPL.	DATE 10/11/1976	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.	N/A		
05	2418 X	1572	-0-	-846	-0-			16	1		1393	2	Y	148	229 1	86
06	1860 X	771	-0-	-1089	-0-			163	9							
07	1922 X	914	-0-	-1008	-0-			7	1		597	2	Y	152	165 1	73
08	1798 X	1139	-0-	-659	-0-			167	9							
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			9	1		741	2	Y	149	117 1	105
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-			164	9							
								11	1		965	2	Y	148	109 1	144
								163	9							
								14	1		1226	2	Y	151	231 1	64
								166	9							
								14	1		1120	2	Y	159	121 1	102
								175	9							

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				//CONT.// 173749											
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370			
M	0	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	* CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 11093 - 11106			
05	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	11	1	1207	2	N	82	84	1		119
						90	9								
06	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	20	1	2606	2	N	168	164	1		123
						185	9								
07	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	37	1	2561	2	N	366	359	1		130
						403	9								
08	1302 N	229	-0-	-1073	-0-	2	1	227	2	N	-0-				130
09	2640 N	914	-0-	-1726	-0-	16	1	898	2	N	-0-				130
10	2728 N	1306	-0-	-1422	-0-	29	1	1277	2	N	-0-				130

HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 11226 - 11246			
05	2821 N	1210	-0-	-1611	-0-	10	1	1105	2	Y	86	87	1		123
						95	9								
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	18	1	2261	2	Y	168	166	1		125
						185	9								
07	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	28	1	1980	2	Y	121	181	1		65
						133	9								
08	1209 N	255	-0-	-954	-0-	3	1	252	2	Y	-0-				65
09	2460 N	1095	-0-	-1365	-0-	20	1	1075	2	Y	-0-				65
10	2139 N	1295	-0-	-844	-0-	28	1	1267	2	Y	-0-				65

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749											
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

H.H.H. (9300) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RAMBO GAS UNIT				37666 900 916954 WELL #: 1ST		ASSOCIATED RRCID -> 250158		ONE WELL COMPL. DATE 06/10/2008				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15													
HALF MOON SHOAL (FRI0-B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 345				38145 600 293371 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 224870		ONE WELL COMPL. DATE 07/03/2006				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND) GALVESTON BAY ENERGY, LLC ST 236/237 UNIT				38168 100 293371 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234101		ONE WELL COMPL. DATE 01/08/2008				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAMEL (WILCOX 8460) MAGNUM PRODUCING, LP EAST HAMEL GAS UNIT 4				38433 400 521516 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278004		EXEMPT COMPL. DATE 12/05/2013				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458						
05	7750	2332	-0-	-5418	-0-	2231	2	101	9	N	92							120
06	7500	7053	-0-	-447	-0-	6734	2	319	9	N	290	370	1				40	
07	7750	7371	-0-	-379	-0-	7027	2	344	9	N	313	161	1				192	
08	7750	7356	-0-	-394	-0-	7049	2	307	9	N	279	354	1				117	
09	7500	4348	-0-	-3152	-0-	4158	2	190	9	N	173	185	1				105	
10	7750	6968	-0-	-782	-0-	6652	2	316	9	N	287	188	1				204	
HAMEL (WILCOX 9050) GEMARMI INC. HOBIZAL				38433 498 298884 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 242070		ONE WELL COMPL. DATE 12/18/2007				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) PRIME OPERATING COMPANY MILLER ESTATE														
		38434 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		677770												
		WELL #: H 1RE		RRCID -> 177902		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HAMEL, EAST (9650) MAGNUM PRODUCING, LP EAST HAMEL GU 4														
		38434 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		521516												
		WELL #: 3		RRCID -> 197781		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664						
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2013														
HAMEL, EAST (9800) PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE														
		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		677770												
		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850						
05	DLQ G-10	7901	-0-	7901	24479	1159	1	6643	2	N	90		169	
06	32092 X	7613	-0-	-24479	-0-	1122	1	6342	2	N	135	187	1	117
07	8556 X	7721	-0-	-835	-0-	1159	1	6420	2	N	129			246
08	8556 X	8212	-0-	-344	-0-	1159	1	6924	2	N	117	181	1	182
09	8280 X	4057	-0-	-4223	-0-	605	1	3351	2	N	92	190	1	84
*10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	605	1	7189	2	N	146	183	1	47
						161	9							
HAMEL, SOUTH (9350) MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT														
		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		521516												
		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAMMAN, EAST (FB A) SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT														
		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		802629												
		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690				N	NO RPT			52	

MILBERGER GAS UNIT		WELL #:	2 T	RRCID -> 211023	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11142 - 11221
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013							

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)				//CONT.//	38525 792	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	802629												
TALAFUSE				WELL #:	1	RRCID ->	212241	COMPL.	DATE 10/27/2005	TOTAL	DEPTH 11661	PERF.11222	-	11236			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15																	
MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID ->	222480	COMPL.	DATE 08/19/2006	TOTAL	DEPTH 11496	PERF.11294	-	11330			
05	8401	X	7820	-0-	-581	-0-	7692	2	128	9	N	116	172	1		114	
06	8130	X	6210	-0-	-1920	-0-	6100	2	110	9	N	100				214	
07	8401	X	5125	-0-	-3276	-0-	5042	2	83	9	N	75	185	1		104	
08	8401	X	3932	-0-	-4469	-0-	3867	2	65	9	N	59				163	
09	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	2559	2539	2	20	9	N	18				181	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2559					N	NO RPT				181	
TALAFUSE				WELL #:	2	RRCID ->	224009	COMPL.	DATE 09/23/2006	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11169	-	11236			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15																	
GOOLSBEE				WELL #:	1	RRCID ->	234911	COMPL.	DATE 09/21/2007	TOTAL	DEPTH 11401	PERF.11230	-	11308			
05	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	5035	2	155	9	N	141	190	1		98	
06	6600	X	4985	-0-	-1615	-0-	4840	2	145	9	N	132				230	
07	6820	X	4439	-0-	-2381	-0-	4330	2	109	9	N	99	162	1		167	
08	6448	X	4172	-0-	-2276	-0-	4056	2	116	9	N	105	188	1		84	
09	5400	X	3136	-0-	-2264	-0-	3019	2	117	9	N	106				190	
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT				190	
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)					38525 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.					802629												
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	254779	COMPL.	DATE 06/20/2008	TOTAL	DEPTH 12510	PERF.11057	-	11103			
05	4620		4620	-0-	-0-	-0-	4513	2	107	9	N	97	176	1		108	
06	4154		4154	-0-	-0-	-0-	3988	2	166	9	N	151	177	1		82	
07	4276		4276	-0-	-0-	-0-	4140	2	136	9	N	124				206	
08	4246		4246	-0-	-0-	-0-	4097	2	149	9	N	135	174	1		167	
09	3900		3752	-0-	-148	-0-	3641	2	111	9	N	101	173	1		95	
10	4030		NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				95	
HAMMAN DEEP (FRI0 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			
05	23157		17615	-0-	-5542	-0-	17152	2	463	9	N	421	554	1		172	
06	22410		17047	-0-	-5363	-0-	16539	2	508	9	N	462	363	1		271	
07	23157		17995	-0-	-5162	-0-	17519	2	476	9	N	433	530	1		174	
08	18227		14959	-0-	-3268	-0-	14522	2	437	9	N	397	366	1		205	
09	17310		13628	-0-	-3682	-0-	13248	2	380	9	N	345	365	1		185	
10	17887		14392	-0-	-3495	-0-	14018	2	374	9	N	340	181	1		344	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365															
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 3U		RRCID -> 052324		COMPL. DATE 04/04/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 147045		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7021 - 7029							
05		0 W	-0-	-0-	-0-	353						N	-0-						-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	353						N	-0-						-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	353						N	-0-						-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	353						N	-0-						-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365															
SOUTH HAMPTON				WELL #: 1		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 7751 - 7755							
05	1984	#	493	-0-	-1491	-0-	80	2	413	9	N	375	369	1					110
06	1110	#	46	-0-	-1064	-0-	6	2	40	9	N	36						146	
07	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	66						212	
08	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	70	190	1				92	
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT						92	
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT						92	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365															
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 7934 - 7938							
05	372		188	-0-	-184	-0-	166	2	22	9	N	20	20	1				2	
06	360		17	-0-	-343	-0-	13	2	4	9	N	4	5	1				1	
07	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	3	2	1				2	
08	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	5	5	1				2	
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT						2	
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						2	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN									
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365															
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8005 - 8010							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)				38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365															
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.	11477	-	11517		
05	9331	X	8100	-0-	-1231	-0-	7979	2	121	9	N	110	254	1		1	8	99
06	9030	X	8179	-0-	-851	-0-	8065	2	114	9	N	104	81	1				122
07	9331	X	4139	-0-	-5192	-0-	4089	2	50	9	N	45	44	1		1	8	122
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	7949	2	111	9	N	101	128	1				95
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8125	2	114	9	N	104	139	1				60
*10	8463	X	7321	-0-	-1142	-0-	7211	2	110	9	N	100						160
DE WITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL	DEPTH	11684	PERF.	11328	-	11441		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WEAVER				WELL #:	1	RRCID ->	275997	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL	DEPTH	5385	PERF.	5306	-	5313		
05	6107		1962	-0-	-4145	31027	1052	2	910	9	N	827	862	1				244
06	5910		3124	-0-	-2786	28241	1663	2	1461	9	N	1328	1381	1				191
07	6107		1672	-0-	-4435	23806	997	2	675	9	N	614	677	1				128
08	6107		2147	-0-	-3960	19846	1029	2	1118	9	N	1016	1020	1				124
09	5910		2779	-0-	-3131	16715	1447	2	1332	9	N	1211	1039	1				296
*10	6107		3047	-0-	-3060	13655	1499	2	1548	9	N	1407	1578	1				125

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) FAULCONER, VERNON E., INC. BLANKE													38693 076 263701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 006480	COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8190 - 8317			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	3007 #	2884	-0-	-123	-0-			168 1	2716 2	N		-0-				97					
06	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-			900 1	2679 2	N		2				99					
								2 9													
07	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-			930 1	2747 2	N		5				104					
								6 9													
08	3601 R	3601	-0-	-0-	-0-			930 1	2668 2	N		3				107					
								3 9													
09	3570 #	3503	-0-	-67	-0-			900 1	2545 2	N		53				160					
								58 9													
10	3689 #	3493	-0-	-196	-0-			930 1	2553 2	N		9				169					
								10 9													
HANKAMER (MIOCENE GAS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.													38693 304 292850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 201													RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3110 - 3126			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
HANKAMER (MIOCENE SAND) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS, LTD. "A"													38693 380 360320	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 37													RRCID -> 138453	COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3861			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
HANKAMER (MIOCENE 1300) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS, LTD "A"													38693 456 360320	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 15													RRCID -> 036355	COMPL. DATE 05/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1304 - 1308			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					

HANKAMER (8200)														
L & C ENTERPRISES, INC.														
BLANCHETTE														
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
479450														
WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066														
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970														
05	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	1		N	-0-			-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1		N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1		N	-0-			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	1		N	-0-			-0-
HARDIN														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
HUMPHREYS														
38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
139584														
WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
ROBERTS, J														
186835														
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580														
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ODUM OIL & GAS CO.														
RICHARDSON GAS UNIT #3														
618675														
WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300)																					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																					
MCMURTRY "B"																					
38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																					
430368																					
WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		837 N		709	-0-	-128		-0-			34	1	675	2	N	-0-					-0-
06		870 N		663	-0-	-207		-0-			32	1	631	2	N	-0-					-0-
07		651 N		366	-0-	-285		-0-			17	1	349	2	N	-0-					-0-
08		713 N		357	-0-	-356		-0-			17	1	340	2	N	-0-					-0-
09		660 N		490	-0-	-170		-0-			23	1	467	2	N	-0-					-0-
10		372 N		208	-0-	-164		-0-			10	1	198	2	N	-0-					-0-
HARDIN (COOK MOUNTAIN)																					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																					
FINLEY, J. H.																					
38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																					
430368																					
WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HARDIN (7300)																					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.																					
WILSON GAS UNIT																					
38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY																					
186835																					
WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536																					
05	31	N	19	-0-	-12	-0-		-0-			19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-		-0-			17	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-		-0-			11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-		-0-			4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-		-0-			7	2			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		-0-							N	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																					
JOHNSTON & CAMPBELL																					
430368																					
WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18	
HARDIN, N. (MCMURTRY)																					
CASKIDS OPERATING COMPANY																					
BUFFUM & BENNING																					
38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																					
139584																					
WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) CASKIDS OPERATING COMPANY TAUB				38969 650 139584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13010 - 13050					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3379 X	1533	-0-	-1846	-0-		129	1	1382	2	N		20					138	
06	3270 X	1426	-0-	-1844	-0-		22	9										154	
07	3379 X	1590	-0-	-1789	-0-		857	1	551	2	N		16					172	
08	2604 X	1068	-0-	-1536	-0-		18	9	883	2	N		18					185	
09	2460 X	1105	-0-	-1355	-0-		687	1	364	2	N		13					192	
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		20	9	366	2	N		7					192	
							690	1			N		NO RPT						
							14	9											
							731	1											
							8	9											
BARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12965 - 12975					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) CASKIDS OPERATING COMPANY HUMPHREYS				WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	8901	PERF.	8548 - 8614					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					129	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					129	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					129	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					129	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					129	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					129	
RICHARDSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	9230	PERF.	8904 - 8966					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					29	
HARTBURG (HACKBERRY 1ST) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. MORGAN, V. J.				WELL #:	1	RRCID ->	006494	COMPL. DATE	10/01/1956	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7501 - 7509					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					288	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					288	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					288	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					288	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					288	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					288	
PLUGGED AND ABANDONED				07/22/2010															

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-	96 1		19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	DLQ 6-10	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 12/13/2005	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 4905 - 4935			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
LINDSEY-BLEDSON				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 8291 - 8294			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LINDSEY-BLEDSON A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 7717 - 7725			
05	36332 X	6445	-0-	-29887	-0-	54 1	6179 2	N	188			270
06	26970 X	5206	-0-	-21764	-0-	5 4	207 9	N	126	202 1	52 8	142
07	18011 X	5574	-0-	-12437	-0-	139 9	54 1	N	135	200 1		77
08	11439 X	4705	-0-	-6734	-0-	149 9	66 1	N	123			200
09	8430 X	4211	-0-	-4219	-0-	135 9	79 1	N	111	201 1		110
10	6448 X	3778	-0-	-2670	-0-	122 9	66 1	N	95			205
						105 9						

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)													CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC															
HOWARD UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 272466															
COMPL. DATE 05/03/2014															
TOTAL DEPTH 8350															
PERF. 7552 - 7588															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-		945 1	5918 2	N		24				67
06	5880 X	5157	-0-	-723	-0-		26 9	4777 2	N		4				71
07	6076 X	5208	-0-	-868	-0-		376 1	4168 2	N		-0-				71
08	6882 X	5227	-0-	-1655	-0-		4 9	4143 2	N		-0-				71
09	6660 X	3584	-0-	-3076	-0-		1040 1	2986 2	N		10				81
10	6882 X	2029	-0-	-4853	-0-		1084 1				-0-				81
							587 1								
							11 9								
							353 1								
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)													CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC															
HANNAH															
WELL #: 1															
RRCID -> 223018															
COMPL. DATE 10/05/2006															
TOTAL DEPTH 14527															
PERF. 12710 - 12727															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 235070															
COMPL. DATE 05/09/2008															
TOTAL DEPTH 13333															
PERF. 12926 - 13042															
05	8153 X	6247	-0-	-1906	-0-		84 1	5526 2	N		579	597 1			177
06	7890 X	5990	-0-	-1900	-0-		637 9	5335 2	N		501	374 1	30 8		274
07	8153 X	5951	-0-	-2202	-0-		104 1	5307 2	N		486	641 1			119
08	7161 X	5254	-0-	-1907	-0-		551 9	4636 2	N		471	390 1			200
09	5220 X	4946	-0-	-274	-0-		109 1	4322 2	N		449	399 1			250
10	5394 X	4820	-0-	-574	-0-		535 9	4153 2	N		468	538 1			180
							100 1								
							518 9								
							130 1								
							494 9								
							152 1								
							515 9								
HANNAH															
WELL #: 2															
RRCID -> 249616															
COMPL. DATE 01/25/2009															
TOTAL DEPTH 14479															
PERF. 13196 - 13248															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 250575															
COMPL. DATE 11/08/2012															
TOTAL DEPTH 14595															
PERF. 12719 - 12829															
05	4960 X	3309	-0-	-1651	-0-		692 1	1203 2	N		1285	1158 1			232
06	4800 X	4563	-0-	-237	-0-		1414 9	1788 2	N		1648	1588 1	35 8		257
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-		962 1	3999 2	N		1416	1325 1			348
08	3906 X	257	-0-	-3649	-0-		1813 9	23 2	N		205	391 1			162
09	4560 X	211	-0-	-4349	-0-		956 1	26 2	N		160	103 1			219
*10	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-		1558 9	5814 2	N		1720	1587 1			352
							8 1								
							226 9								
							9 1								
							176 9								
							142 1								
							1892 9								

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//	744835												
NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	13793	PERF.13024	-	13076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HANNAH				WELL #:	3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	14797	PERF.12752	-	12830		
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	339	1	4643	2	N	792	591	1				306
						871	9										
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	328	1	4610	2	N	753	754	1				305
						828	9										
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	339	1	4804	2	N	764	761	1				308
						840	9										
08	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	339	1	4848	2	N	764	962	1				110
						840	9										
09	5760 X	5421	-0-	-339	-0-	328	1	4343	2	N	682	585	1				207
						750	9										
10	5983 X	5060	-0-	-923	-0-	339	1	4003	2	N	653	595	1				265
						718	9										
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.12607	-	12808		
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	662	1	5288	2	N	342	399	1				186
						376	9										
06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	660	1	5333	2	N	328	382	1	39	8		93
						361	9										
07	6355 X	5312	-0-	-1043	-0-	674	1	4286	2	N	320	241	1				172
						352	9										
08	6355 X	4795	-0-	-1560	-0-	670	1	3788	2	N	306	395	1				83
						337	9										
09	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	666	1	3288	2	N	293	199	1				177
						322	9										
10	4774 X	4035	-0-	-739	-0-	694	1	3012	2	N	299	351	1				125
						329	9										
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12699	-	12796		
05	14322 X	12908	-0-	-1414	-0-	784	1	10816	2	N	1189	1219	1				165
						1308	9										
06	13860 X	11882	-0-	-1978	-0-	719	1	10266	2	N	815	575	1	25	8		380
						897	9										
07	13361 X	10610	-0-	-2751	-0-	2268	1	7614	2	N	662	950	1				92
						728	9										
08	13361 X	21	-0-	-13340	-0-	5	1	16	2	N	-0-	64	1				28
09	12420 X	196	-0-	-12224	-0-	43	1	122	2	N	28						56
						31	9										
10	12834 X	6680	-0-	-6154	-0-	701	1	4941	2	N	944	782	1				218
						1038	9										
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6528	-	6574		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)			39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789					
SCHNEIDER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 199300	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 2274	- 2282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TURNER, B. L.			WELL #: 33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2303	- 2308
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-5)			//CONT.//			39597 177	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343												
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TURNER, B. L.			WELL #:			32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343									
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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT			WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 -	3424	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 9)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
RANDALL-WHITON														
WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
RANDALL, T. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.														
WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
TURNER, B. L.														
WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
SURFACE, R. O.														
WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)		//CONT.//		39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID -> 134411	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 6162	PERF. 4150	-	4152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

STEVE PAUL UNIT				WELL #:	34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 3940	-	3943
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SURFACE, J. W.				WELL #:	7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 5424	PERF. 4429	-	4433
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

HASTINGS (M-13)			//CONT.//			39597 923	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343													
TURNER, B. L.			WELL #:			7	RRCID -> 141828			COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITON, G.			WELL #:			3	RRCID -> 161716			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	2418 #	1277	-0-	-1141	-0-	1268	2	9	9	N		8						80	
06	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2486	2	50	9	N		45						125	
07	2077 #	1902	-0-	-175	-0-	1863	2	39	9	N		35	1	8				159	
08	1798 #	1770	-0-	-28	-0-	1746	2	24	9	N		22						181	
09	2550 #	1541	-0-	-1009	-0-	1523	2	18	9	N		16	1	8				196	
10	2635 #	1580	-0-	-1055	-0-	1550	2	30	9	N		27						223	
HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3)						39697 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.						048169													
CHAMPARD INTERNATIONAL CORP.			WELL #:			1 A	RRCID -> 152481			COMPL. DATE 06/22/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14																			

OIL AND GAS DIVISION

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) CHOICE EXPLORATION, INC. IMPERIAL													39700 495 150655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 275345	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 14139	PERF.10862	- 10880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
05	448964	29207	-0-	-419757	-0-			28164 2	1043 9	N		948	1048 1				127			
06	29790 #	27961	-0-	-1829	-0-			27006 2	955 9	N		868	704 1				291			
07	30380 #	27529	-0-	-2851	-0-			26606 2	923 9	N		839	893 1				237			
08	30256 #	27977	-0-	-2279	-0-			27133 2	844 9	N		767	849 1				155			
09	27090	26075	-0-	-1015	-0-			25231 2	844 9	N		767	700 1				222			
10	27993	27105	-0-	-888	-0-			26233 2	872 9	N		793	915 1				100			
HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY													40046 500 696079	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
WELL #: 1													RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	- 12450			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					9			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					9			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					9			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					9			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					9			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					9			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																				
HUTCHINS-SEALY BANK													WELL #: 1	RRCID -> 105240	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 12747	PERF.11514	- 11620		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					14			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					14			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					14			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					14			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					14			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					14			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																				
HEBERT (H-2) KARBUHN OIL COMPANY POGO FEE "A"													40078 006 450790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 2													RRCID -> 112924	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10971	- 10982			
05	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-			2 1	1820 2	N		44					313			
								48 9												
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N		-0-					313			
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N		-0-	191 1				122			
08	1860 #	693	-0-	-1167	-0-			2 1	659 2	N		29					151			
								32 9												
09	1800 #	837	-0-	-963	-0-			3 1	766 2	N		62					213			
								68 9												
10	1860 #	128	-0-	-1732	-0-			85 1	22 2	N		19	171 1				61			
								21 9												
HEBERT (H-4) KARBUHN OIL COMPANY L CLARK ET AL UNIT													40078 010 450790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 001													RRCID -> 258377	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10922	- 10926			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3503 X	3006	-0-	-497	-0-	244	1	2733	3	N	26	180	1			190
						29	9									
06	3330 X	2717	-0-	-613	-0-	148	1	2523	3	N	42					232
						46	9									
07	3441 X	3199	-0-	-242	-0-	277	1	2867	3	N	50					282
						55	9									
08	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	225	1	2225	3	N	44					326
						48	9									
*09	3150 X	2517	-0-	-633	-0-	315	1	2136	3	N	60	176	1			210
						66	9									
10	3193 X	1443	-0-	-1750	-0-	109	1	1301	3	N	30					240
						33	9									

HEINTSCHEL				WELL #:	1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 11113	- 11200
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			136
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			136
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			136
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			136
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			136

D. TRUCHARD				WELL #:	1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11283 - 11293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61

TRUCHARD				WELL #:	2H	RRCID -> 271078	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL	DEPTH	11298	PERF.11357	- 13380
05	24087	X	19508	-0-	-4579	-0-	1560	1	17447	3	N	455	698
06	22470	X	17376	-0-	-5094	-0-	501	9	15855	3	N	532	683
07	23219	X	17333	-0-	-5886	-0-	936	1	15558	3	N	248	386
08	21979	X	17869	-0-	-4110	-0-	585	9	15715	3	N	512	165
*09	20250	X	11997	-0-	-8253	-0-	1502	1	10017	3	N	458	432
10	19499	X	14606	-0-	-4893	-0-	273	9	13242	3	N	229	311

HEMATITE SAND (VICKSBURG)		40302 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401					
USX HEMATITE UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 177684	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 11061	PERF.10355 - 10384
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2015	-	P/A 05/21/15			-0-

USX HEMATITE UNIT #1			WELL #:	2	RRCID -> 180387	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH 10599	PERF.11049 - 11079
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15								

HEMATITE SAND (VICKSBURG)		//CONT.//	40302 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
CARRIZO OIL & GAS, INC.		//CONT.//	135401					
USX HEMATITE UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 184008	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10830	- 10863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15								
BEACH HOUSE		WELL #:	2	RRCID -> 199614	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12073	- 12171
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2015 - P/A 05/06/15								
STERLING UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 201106	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10469	- 10505
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15								
HENDERSON-BUNA (3700		40377 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
HEAD OIL PRODUCTION CO.		369895						
HENDERSON, D.M.		WELL #:	2	RRCID -> 080941	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 3749	- 3751
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717															
STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596															
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		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															
05	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067															
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		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															
05	14260 X		325	-0-	-13935	-0-	146	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	13170 X		102	-0-	-13068	-0-	32	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	9083 X		6	-0-	-9077	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
08	2666 X		-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
09	510 X		NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	310 X		NO RPT	-0-	-310	-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															
05	16647 X		9274	-0-	-7373	-0-	4163	1	5111	3	Y	-0-			-0-
06	16110 X		7061	-0-	-9049	-0-	2208	1	4853	3	Y	-0-			-0-
07	15686 X		7	-0-	-15679	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
08	15686 X		-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-			-0-
09	15180 X		NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	9269 X		NO RPT	-0-	-9269	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
07	6975 X	15	-0-	-6960	-0-		12 1		3 9	Y	3			3
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126	- 8153					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)				41209 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
HIGH ISLAND 24L SL59456				WELL #: C 13	RRCID -> 167568	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 9344	PERF. 8904	- 8913					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)				41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717										
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	- 9526					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				41209 975 895237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14250 - 14550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	367257 X	313272	-0-	-53985	-0-		2546 2050 9	1 1	308676	2	Y	1864	1935	0			1892
06	355410 X	193071	-0-	-162339	-0-		1636 1	1	191435	2	Y	-0-	221	0			1671
07	367257 X	238071	-0-	-129186	-0-		1896 1	1	232014	2	Y	3783	1574	0			3880
08	322917 X	286850	-0-	-36067	-0-		4161 9	1	284405	2	Y	-0-	62	0			3818
09	311070 X	308789	-0-	-2281	-0-		2445 1	1	303939	2	Y	2308	2411	0			3715
10	313286 X	241622	-0-	-71664	-0-		2311 9	1	239470	2	Y	-0-	121	0			3594
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13739 - 13960					
05	87190 X	87190	-0-	-0-	-0-		709 473 9	1 1	86008	2	Y	430	446	0			675
06	54732 X	54732	-0-	-0-	-0-		464 1	1	54268	2	Y	-0-	56	0			619
07	77766 X	77766	-0-	-0-	-0-		624 1	1	76307	2	Y	759	316	0			1062
08	95012 X	95012	-0-	-0-	-0-		835 9	1	94202	2	Y	-0-	11	0			1051
09	113068 X	113068	-0-	-0-	-0-		810 1	1	110399	2	Y	1664	1739	0			976
*10	123899 X	123899	-0-	-0-	-0-		839 1	1	122796	2	Y	-0-	72	0			904
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF 106158 HI 31-L				41223 500 267767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9720 - 9726					
05	93	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
06	636 N	-0-	-0-	-0-	-0-		42 188 9	1 1	406	2	Y	171	171	1			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
08	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-					-0-
09	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-					-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF114921 HI 31-L				41228 550 267767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #: 001		RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10024 - 10040					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC MF106158 HI ST 31-L				41228 600 267767		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10237					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514 - 8700	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)				41307 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER				
MCDANIEL COMPANY, INC., THE ODOM				545300										
WELL #:				1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045 - 9055						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 KIRBY				545300										
WELL #:				1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752 - 9762						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY SMITH				891175										
WELL #:				1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200 - 8216						
05	9052	3185	-0-	-5867	140876	930 1	2200 2	N	50	18	8			135
06	8760	3155	-0-	-5605	135271	900 1	2225 2	N	27	1	8			161
07	9052	2753	-0-	-6299	128972	896 1	1829 2	N	25					186
08	9052	2150	-0-	-6902	122070	930 1	1207 2	N	12					198
09	4080	95	-0-	-3985	118085	13 9	64 2	N	1	163	1	1	8	35
*10	4216	-0-	-0-	-4216	113869	30 1		N	-0-					35
HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)				41420 300	ASSOCIATED	49B				CNTY: JEFFERSON				
HARRISON INTERESTS, LTD. SMITH				360320										
WELL #:				1	RRCID -> 143724	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540 - 9579						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000														
HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES				
NEW GULF RESOURCES, LLC CHANEY				606085										
WELL #:				1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 - 9532						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)																
GORDY OIL COMPANY																
POWELL																
					41476 572	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					317150											
					WELL #:	2	RRCID -> 220190					COMPL. DATE 05/01/2006				
											TOTAL DEPTH 10000					
											PERF. 7330 - 7344					
CNTY: TYLER																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	180	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	180	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	180	
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)																
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC																
RICE INSTITUTE																
					41476 780	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					206081											
					WELL #:	2	RRCID -> 085808					COMPL. DATE 11/03/1979				
											TOTAL DEPTH 9960					
											PERF. 8911 - 8924					
CNTY: TYLER																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	
HILLISTER, EAST (Y-2)																
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC																
RONEL TOUCHING CREEK																
					41476 883	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					206081											
					WELL #:	1	RRCID -> 268304					COMPL. DATE 08/30/2012				
											TOTAL DEPTH 6000					
											PERF. 4839 - 4879					
CNTY: TYLER																
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
RICE SURPRISE																
					WELL #:	1	RRCID -> 271291					COMPL. DATE 05/12/2013				
											TOTAL DEPTH 5200					
											PERF. 4751 - 4755					
05	837 #	536	-0-	-301	-0-	513 1	23 9	N	21						386	
06	540 #	409	-0-	-131	-0-	399 1	10 9	N	9						395	
07	744 #	513	-0-	-231	-0-	513 1		N	-0-						395	
08	744 #	320	-0-	-424	-0-	176 1	144 3	N	-0-						395	
09	720 #	145	-0-	-575	-0-	145 1		N	-0-						395	
10	527 #	247	-0-	-280	-0-	247 1		N	-0-						395	
HILLJE (FRIO 3900)																
AMERICAN PUMPING & TRUCKING																
WIESNER, VICTOR																
					41490 297	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					018966											
					WELL #:	2	RRCID -> 249415					COMPL. DATE N/A				
											TOTAL DEPTH 7353					
											PERF. 2162 - 2172					
CNTY: WHARTON																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
HILLJE (FRIO 5400)																
KWS OIL & GAS, LLC																
PETERS, GERD																
					41490 324	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					479180											
					WELL #:	1A	RRCID -> 164986					COMPL. DATE 06/24/1997				
											TOTAL DEPTH 7174					
											PERF. 5368 - 5380					
CNTY: WHARTON																
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 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

HILLJE (FRI0 5400)														CNTY: WHARTON	
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC															
HAJOVSKY															
WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446															
M	0	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - P/A 09/28/15															
HILLJE (FRI0 5600)														CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC															
PETERS, GERD															
WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
HILLJE (FRI0 5825)														CNTY: WHARTON	
ALTA MESA SERVICES, LP															
STOVALL															
WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILLJE (FRI0 5998)														CNTY: WHARTON	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
WILSON FAMILY TRUST															
WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	145	1		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54				78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22				100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	145	1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99				99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55				154
HILLJE, N. (5050)														CNTY: WHARTON	
RIPTIDE ENERGY LLC															
JOKI															
WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968															
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	339	119	2		N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	393	-0-	393	732	393	2		N	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	679	-0-	679	1411	679	2		N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	2431	1020	2		N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	3503	1072	2		N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3503				N	NO RPT				-0-

HILLJE, SOUTH HARRISON, SAM G. OIL, INC. HANCOCK & WALLACE				41495 001 361931		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1A	RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4548 - 4558									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YORK E & P, LLC SHULT				947242 WELL #:		2	RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.				41581 600 292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
WELL #:				1	RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.				WELL #:		2	RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
HITCHCOCK (4530) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL				41674 263 028656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON								
WELL #:				22 U	RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 4540 - 4542									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HITCHCOCK (4590) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL				41674 265 028656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON								
WELL #:				2	RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)														
API OPERATING CO.														
STEWART, MACO														
41674 625 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GALVESTON				
028656														
WELL #: 22 L					RRCID -> 006565					COMPL. DATE 06/23/1980				
										TOTAL DEPTH 7258				
										PERF. 5032 - 5036				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CLARON CORPORATION														
THOMAS, FRED ET AL														
158276														
WELL #: 7					RRCID -> 057278					COMPL. DATE 12/12/1973				
										TOTAL DEPTH 5315				
										PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5130)														
CLARON CORPORATION														
THOMAS, FRED ET AL														
41674 642 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GALVESTON				
158276														
WELL #: 8					RRCID -> 122517					COMPL. DATE 10/02/1986				
										TOTAL DEPTH 6644				
										PERF. 5205 - 5207				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK, NE. (FRI0 9100)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
KELLY RESOURCES														
41677 250 ASSOCIATED					49B					CNTY: GALVESTON				
612858														
WELL #: 1					RRCID -> 191542					COMPL. DATE 07/20/2002				
										TOTAL DEPTH 9300				
										PERF. 9079 - 9083				
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-						N	80	578
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						N	221	629
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	256	9		N	233	533
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	123	9		N	112	645
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	645
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	645
HITCHCOCK, NE. (FRI0 11600)														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
DAVIS, JAMES ESTATE														
41677 820 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GALVESTON				
628104														
WELL #: 2					RRCID -> 131749					COMPL. DATE 04/01/1989				
										TOTAL DEPTH 14020				
										PERF. 11675 - 11682				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	27
HOOKER 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	
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9 N	96
06	300 #	288	-0-	-12	-0-	285 2	3 9 N	99
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	288 2	3 9 N	102
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	285 2	1 9 N	103
09	300 #	278	-0-	-22	-0-	276 2	2 9 N	105
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	105
WATSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079 - 4093	
05	124 #	97	-0-	-27	-0-	94 2	3 9 N	51
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	94 2	2 9 N	53
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	84 2	1 9 N	54
08	124 #	89	-0-	-35	-0-	87 2	2 9 N	56
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	88 2	3 9 N	59
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	59

HOOKER CREEK (NAVARRO A) BAR-MAC INVESTMENTS INC. BECVAR, ALBERT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	42493 500 049767 1	ASSOCIATED				49B	CNTY: BURLESON						
						RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 -	4050			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 -	4145			
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	N	8					88
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	N	7					95
07	806 #	694	-0-	-112	-0-	-0-	686	2	8	9	N	7					102
08	806 #	675	-0-	-131	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					106
09	780 #	657	-0-	-123	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					112
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT					112
KOUDDELKE Z				WELL #:	1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 -	4611			
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93 #	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER				WELL #:	065314 1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984		TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755			
*04	270 #	235	-0-	-35	-0-	-0-	200	2	35	9	N	32					140
*05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	75	9	N	68					208
*06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	36	9	N	33	175	2			66
*07	248 #	232	-0-	-16	-0-	-0-	200	2	32	9	N	29					95
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	22	9	N	20					115
*09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	31	9	N	28					143
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
E P C OIL & GAS, INC. MIKULIN				WELL #:	238482 1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 -	4918			
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	7	9	N	6					50
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	N	7					57
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8					65
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4					69
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	N	8					77
*10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3					80
ERNEST OPERATING COMPANY SEBESTA				WELL #:	253480 1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3846 -	3860			
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					47
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	2					49
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	3					52
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	11					63
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	30					93
*10	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	20	9	N	18					111

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//	42493 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: BURLESON							
SAN DIA PRODUCING COMPANY					745960														
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808	PERF. 4644	-	4662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT		CODE	AMT		CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
05	62 #	23	-0-	-39	-0-			22 2		1 9	N	1						143	
06	60 #	33	-0-	-27	-0-			32 2		1 9	N	1						144	
07	62 #	37	-0-	-25	-0-			36 2		1 9	N	1						145	
08	31 #	14	-0-	-17	-0-			13 2		1 9	N	1						146	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-			15 2		3 9	N	3						149	
*10	47 R	47	-0-	-0-	-0-			46 2		1 9	N	1						150	
SKYTOP OIL & GAS					786452														
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4873	-	4879				
05	31 #	28	-0-	-3	-0-			27 3		1 9	Y	1						157	
06	30 #	25	-0-	-5	-0-			24 3		1 9	Y	1						158	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						158	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1						159	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						159	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						159	
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707														
TOMBALL G.U. 9				WELL #:	1	RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975	PERF. 826	-	829				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-						-0-	

HOOKS (SHALLOW)				//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//		835707											
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 5	RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH		800 PERF. 627 -		633		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	499	-0-		-121	-0-		499	3			N	-0-			-0-
06	510	N	468	-0-		-42	-0-		468	3			N	-0-			-0-
07	527	N	496	-0-		-31	-0-		496	3			N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-		-0-	-0-		718	3			N	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-		-0-	-0-		581	3			N	-0-			-0-
*10	757	N	757	-0-		-0-	-0-		757	3			N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 9	RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 614 -		644		
05	403	N	383	-0-		-20	-0-		383	3			N	-0-			-0-
06	420	N	359	-0-		-61	-0-		359	3			N	-0-			-0-
07	434	N	345	-0-		-89	-0-		345	3			N	-0-			-0-
08	372	N	104	-0-		-268	-0-		104	3			N	-0-			-0-
09	360	N	6	-0-		-354	-0-		6	3			N	-0-			-0-
10	341	N	56	-0-		-285	-0-		56	3			N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 10	RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 649 -		650		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
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				
05	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-		311	1	1209	2	N	36	191 1	12 8	40
06	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-		293	1	1301	2	N	25			65
07	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-		342	1	1927	2	N	20			85
08	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-		437	1	1979	2	N	33			118
09	1620	N	NO RPT	-0-		-1620	-0-						N	NO RPT			118
10	2294	N	NO RPT	-0-		-2294	-0-						N	NO RPT			118

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. GAS LIFT(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	
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	437	1	1514	2	N	52	20	8			154	
						57	9										
06	1680 N	1057	-0-	-623	-0-	281	1	756	2	N	18					172	
						20	9										
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	302	1	1239	2	N	20					192	
						22	9										
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	422	1	1569	2	N	16	170	1			38	
						18	9										
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					38	
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					38	
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A							
05	1426 N	108	-0-	-1318	-0-	108	3			N	-0-					76	
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	3			N	-0-					76	
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					76	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					76	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					76	
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A							
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					238	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					238	
07	175 X	175	-0-	-0-	-0-	130	3	45	9	Y	41	182	1			97	
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3					100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					100	
HICKMAN, J. P.		WELL #:		2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539							
05	124 X	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					37	
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					37	
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					37	
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					37	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					37	
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804							
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	437	1	1393	2	N	47	47	8			80	
						52	9										
06	1560 N	1114	-0-	-446	-0-	323	1	791	2	N	-0-					80	
07	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	330	1	1243	2	N	-0-					80	
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	437	1	1289	2	N	120	170	1			30	
						132	9										
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					30	
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					30	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213															
CARTER, W. T.		WELL #:		2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HORTENSE (WOODBINE)														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOSKINS MOUND														
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.														
MOUND COMPANY NCT-1														
WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELCH FOUNDATION														
WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)														
CLOVER PRODUCTION COMPANY														
PAPPAS														
WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) COX & COX PRODUCTION CO. REICHARDT A. O.				43062 501 183232	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALLER					
				WELL #: 2	RRCID -> 121015	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 3505	-	3513					
M 0	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	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC QUINN, B. E.				43150 480 280875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
				WELL #: 1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12453	-	12521					
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3233	2	76	9	N	69	191	1		147
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2728	2	8	9	N	7				154
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				154
08	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5282	2	14	9	N	13				167
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5494	2	76	9	N	69	96	1		140
10	3317 X	2708	-0-	-609	-0-	2497	2	211	9	N	192				332
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF.12030	-	12713					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #: 2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	-	12113					
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	101	190	1		83
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	27				110
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	154	189	1		75
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	198	191	1		82
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3295	2	257	9	N	234	192	1		124
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143				267
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				43150 490 280875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE					
				WELL #: 2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	-	12785					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC HUDGINS, JOEL				43201 475 267774	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 165195	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL	DEPTH 17600	PERF.15377	- 15426							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
SHANNON, L. H.				WELL #: 1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL	DEPTH 16246	PERF.15402	- 15510						
05	7564 X	5797	-0-	-1767	-0-	5749	2	48	9	N	44	158	1			37
06	6780 X	6564	-0-	-216	-0-	6520	2	44	9	N	40					77
07	7006 X	2732	-0-	-4274	-0-	2697	2	35	9	N	32					109
08	7006 X	6483	-0-	-523	-0-	6429	2	54	9	N	49					158
09	6570 X	5084	-0-	-1486	-0-	5020	2	64	9	N	58	153	1			63
*10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7898	2	76	9	N	69					132
HUEBNER (9,270 FRIO) REDDY DISPOSALS, LLC HURST, A.I.				43256 111 696878	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: B 2				RRCID -> 094588	COMPL. DATE 08/20/1986	TOTAL	DEPTH 10462	PERF. 6213	- 9038							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CONKLIN				WELL #: 1	RRCID -> 203727	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6040	- 6057						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HUEBNER (9,960 S.) CARRIZO OIL & GAS, INC. HUEBNER, PAULINE				43256 333 135401	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 2				RRCID -> 275344	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL	DEPTH 10452	PERF.10032	- 10112							
05	30597 #	22368	-0-	-8229	-0-	22300	2	68	9	N	62					215
06	29610 #	20434	-0-	-9176	-0-	20376	2	58	9	N	53					268
07	30597 #	14626	-0-	-15971	-0-	14595	2	31	9	N	28	184	1			112
08	27745 #	-0-	-0-	-27745	-0-						N	-0-				112
09	22890 #	-0-	-0-	-22890	-0-						N	-0-				112
10	22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-						N	-0-				112
HUGHART (YEGUA 4850) FAMCOR OIL, INC. USA EVERGREEN				43312 495 261273	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO					
WELL #: 2				RRCID -> 209125	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL	DEPTH 5897	PERF. 5688	- 5700							
05	93 #	39	-0-	-54 B	-17343	39	2				N	-0-				72
06	90 #	54	-0-	-36 B	-17379	54	2				N	-0-				72
07	62 #	27	-0-	-35 B	-17414	27	2				N	-0-				72
08	62 #	40	-0-	-22 B	-17436	40	2				N	-0-				72
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-17496						N	-0-				72
10	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-17558						N	NO RPT				72

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312	495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273											
BOTTOMS		WELL #:		1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
BINGLE, W. L.		WELL #:		3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SARATOGA OIL COMPANY				748440											
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A			
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-			-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A			
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253							
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	-	8030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862	-	10956
05	16151 X	14596	-0-	-1555	-0-	14291	2	305	9	N	128
06	15120 X	13325	-0-	-1795	-0-	13057	2	268	9	N	193
07	16151 X	13119	-0-	-3032	-0-	12854	2	265	9	N	82
08	16151 X	12788	-0-	-3363	-0-	12528	2	260	9	N	137
09	15270 X	11789	-0-	-3481	-0-	11529	2	260	9	N	190
10	14601 X	11368	-0-	-3233	-0-	11108	2	260	9	N	240
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804	-	9834
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442							
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361	-	7364
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000							
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821	-	10875
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LEMOND		WELL #:		1	RRCID -> 207357	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	-	10416
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 198613	COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10204 - 10234	
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
05	1395 X	959	-0-	-436	-0-	213 1	699 2	N	43	66 1	21
06	1560 X	1311	-0-	-249	-0-	47 9	1001 2	N	1		22
07	1612 X	556	-0-	-1056	-0-	309 1	441 2	N	-0-		22
08	1612 X	288	-0-	-1324	-0-	1 9	192 2	N	1		23
09	1350 X	820	-0-	-530	-0-	115 1	558 2	N	24		47
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	95 1		N	NO RPT		47
						236 1					
						26 9					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442				CNTY: LIBERTY			
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9230 - 9323	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: LIBERTY			
LAIDACKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197368	COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9866 - 10022	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
05	8053 R	2344	-0-	-5709	-0-	2332 2	12 9	N	11		219
06	6360 #	244	-0-	-6116	-0-	242 2	2 9	N	2	183 1	38
07	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		38
08	3906 #	536	-0-	-3370	-0-	536 2		N	-0-		38
09	3450 #	2209	-0-	-1241	-0-	2205 2	4 9	N	4		42
*10	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3381 2	7 9	N	6		48

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) ALEGRE ENERGY, INC. BLACK STONE MINERALS				43385 400 011441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WELL #:				1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 -	8429			
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3534 X	2251	-0-	-1283	-0-	2237	2	14	9	N		13				103
06	3420 X	2774	-0-	-646	-0-	2709	2	65	9	N		59				162
07	3534 X	2473	-0-	-1061	-0-	2464	2		9	N		8				170
08	2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2187	2	14	9	N		13	151	1		32
09	2760 X	1799	-0-	-961	-0-	1781	2	18	9	N		16				48
10	2852 X	2474	-0-	-378	-0-	2452	2	22	9	N		20				68
RODEO RESOURCES, L.L.C. HAMILL GAS UNIT				723590	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 -	8507			
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N		-0-				53
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N		-0-				53
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N		-0-				53
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N		-0-				53
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N		-0-				53
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N		-0-				53
OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 -	8281		
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6291	2	121	9	N		110				195
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7565	2	118	9	N		107	178	1		124
07	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6957	2	120	9	N		109				233
08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7312	2	132	9	N		120				353
09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6945	2	94	9	N		85	175	1		263
*10	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6238	2	90	9	N		82				345
HULL, SOUTH (YEGUA 9000) H.E.R. OPERATING, LLC MAAS				43385 555 340442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
WELL #:				1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 -	9200			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
HULL, SOUTH (YEGUA 9550) FAULCONER, VERNON E., INC. ADAMS, O.P.R.				43385 650 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WELL #:				1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9559 -	9566			
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	713	1	1769	2	N		-0-	159	1		43
06	2430 N	2317	-0-	-113	-0-	600	1	1709	2	N		7				50
07	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	620	1	1764	2	N		13				63
08	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	620	1	1695	2	N		14				77
09	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	600	1	1592	2	N		17				94
10	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	620	1	1612	2	N		13				107

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)												CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.												NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
CAHOON UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 205362			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 10170				PERF. 9926 - 10030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2666 N	1650	-0-	-1016	-0-	251	1	1399	2	N			-0-					48	
06	2850 N	2773	-0-	-77	-0-	408	1	2363	2	N			2					50	
07	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	232	1	902	2	N			-0-					50	
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	323	1	1797	2	N			12					62	
09	2760 N	2747	-0-	-13	-0-	346	1	2370	2	N			28					90	
*10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	381	1	2376	2	N			25					115	
						28	9												
CAHOON UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 274745			
												COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 9600			
												PERF. 10042 - 10198							
05	527 X	227	-0-	-300	-0-	34	1	187	2	N			5					109	
06	1560 X	294	-0-	-1266	-0-	6	9	241	2	N			10					119	
07	1612 X	336	-0-	-1276	-0-	42	1	265	2	N			3					122	
08	1612 X	934	-0-	-678	-0-	11	9	792	2	N			-0-					122	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	715	2	N			-0-					122	
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3	9	521	2	N			20			117	1	25	
						142	1												
						104	1												
						84	1												
						22	9												
XTO ENERGY INC.												WELL #: 1				RRCID -> 113275			
ABSHIER												COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 9560			
												PERF. 9344 - 9359							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
ABSHIER												WELL #: 2				RRCID -> 202681			
												COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 9845			
												PERF. 9530 - 9541							
05	4340 X	4052	-0-	-288	-0-	440	1	3586	3	N			24	180	1			123	
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	26	9	3725	3	N			66					189	
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	440	1	3868	3	N			52					241	
08	4340 X	3821	-0-	-519	-0-	73	9	3397	3	N			15	183	1			73	
09	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	456	1	3451	3	N			43					116	
10	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	57	9	3457	3	N			50					166	
						407	1												
						17	9												
						416	1												
						47	9												
						444	1												
						55	9												
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)												43385 680				NON-ASSOCIATED			
GALLOWAY ENERGY CO.												293303				CAPACITY			
CAMPBELL, MARY												WELL #: 1 U				RRCID -> 206059			
												COMPL. DATE 09/15/2004				TOTAL DEPTH 10900			
												PERF. 9558 - 9582							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) GALLOWAY ENERGY CO. LEMOND														
		//CONT.//		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		//CONT.//		293303										
		WELL #:		1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9666 - 9675		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	518	1	1707	2	N	31	123	1	23
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	34	9	3022	2	N	24			47
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1324	1	3279	2	N	75			122
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	26	9	2699	2	N	5			127
*09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	485	1	531	2	N	2			129
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	83	9			N	NO RPT			129
						705	1							
						6	9							
						360	1							
						2	9							
HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) BERRY, JOHN C. SWILLEY, L. A. GAS UNIT														
				43385 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
				068123										
		WELL #:				RRCID -> 069047		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9127 - 9147		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010														
HULL AIRPORT (YEGUA 8660) FAULCONER, VERNON E., INC. HULL														
				43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
				263701										
		WELL #:		1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670		
05	5766 #	5409	-0-	-357	-0-	620	1	4738	2	N	46			143
06	5520 #	5315	-0-	-205	-0-	51	9	4674	2	N	37	151	1	29
07	5704 #	5253	-0-	-451	-0-	600	1	4598	2	N	32			61
08	5704 #	5181	-0-	-523	-0-	41	9	4528	2	N	30			91
09	5370 #	4730	-0-	-640	-0-	620	1	4111	2	N	17			108
10	5487 #	5318	-0-	-169	-0-	35	9	4698	2	N	-0-			108
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) JANTEX OIL COMPANY HENDERSON UNIT														
				43616 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
				429878										
		WELL #:		1 C		RRCID -> 063769		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200) JANTEX OIL COMPANY HENDERSON UNIT														
				43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
				429878										
		WELL #:		1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, NORTH (3050) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CALLAWAY				43617 500 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3016 - 3018										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	899 #	796	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	164	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	960 #	741	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	159	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	992 #	796	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	164	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	992 #	834	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	164	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	840 #	708	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	159	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	806 #	725	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	164	1	561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER				43617 700 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229										
05	4774 X	4716	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	16	1	4700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	4620 X	4287	-0-	-0-	-333	-0-	-0-	15	1	4272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	4960 X	4019	-0-	-0-	-941	-0-	-0-	16	1	4003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	4960 X	3625	-0-	-0-	-1335	-0-	-0-	16	1	3609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4800 X	3898	-0-	-0-	-902	-0-	-0-	15	1	3883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	5272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUNGERFORD, N. (4225) DECKER OPERATING CO., L.L.C. HLAVINKA GAS UNIT				43617 736 209347		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 262242		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4332 - 4334										
05	744 #	603	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	176	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	720 #	238	-0-	-0-	-482	-0-	-0-	171	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	558 #	406	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	176	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	589 #	539	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	176	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	570 #	363	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	171	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	589 #	275	-0-	-0-	-314	-0-	-0-	176	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUNGERFORD, NORTH (5000) DECKER OPERATING CO., L.L.C. MANGUM				43617 770 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 192299		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5101 - 5103										
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	720 X	660	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	159	1	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	744 X	658	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	164	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	775 X	670	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	164	1	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	750 X	597	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	159	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	775 X	569	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	164	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) FIELDWOOD ONSHORE LLC KRENEK, EDWARD ET AL				43619 200 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 253373		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16955		PERF. 10932 - 10961										
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4997	2	529	9	N	481	564	1				72	
06	4500 X	3110	-0-	-0-	-1390	-0-	-0-	2805	2	305	9	N	277	187	1				162	
07	4650 X	2228	-0-	-0-	-2422	-0-	-0-	2018	2	210	9	N	191	188	1				165	
08	4650 X	-0-	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					N	-0-	144	1				21	
09	5340 X	-0-	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-					N	-0-						21	
10	5518 X	-0-	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-					N	1						22	
XOG OPERATING LLC MYERS				945921		WELL #:		1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797				
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
06	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	

HUNTSVILLE, NORTHEAST SMALL, R.P. CORP. HORIZON PROPERTIES				43749 500 789221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALKER								
				WELL #:	1	RRCID ->	104505	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	4163 -	4200			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GOSPEL HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169822	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL	DEPTH	15457	PERF.	11419 -	13987			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT				43749 510 789221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALKER								
				WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL	DEPTH	12549	PERF.	12190 -	12230			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUSKY (8990) HILCORP ENERGY COMPANY HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY				43785 570 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN								
				WELL #:	2	RRCID ->	179251	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL	DEPTH	9408	PERF.	8985 -	8994			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY				WELL #:	5	RRCID ->	197861	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8696 -	8922			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HUSKY (9200) HILCORP ENERGY COMPANY HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY				43785 600 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN								
				WELL #:	2	RRCID ->	128871	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL	DEPTH	9408	PERF.	9212 -	9221			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
VIPER			WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 4410 - 4420	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
05	1984 #	786	-0-	-1198	-0-	786 2		-0-
06	1680 #	10	-0-	-1670	-0-	10 2		-0-
07	1550 #	90	-0-	-1460	-0-	90 2		-0-
08	1147 #	9	-0-	-1138	-0-	9 2		-0-
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS-KUBELA (6000)														CNTY: WHARTON	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.															
MARTHA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996															
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	BALANCE	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-				23	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-				23	
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-				23	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-				23	
09	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	3		N	-0-				23	
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-				23	
INDIAN HILLS (YEGUA)														CNTY: HARRIS	
SEASHORE ENERGY, INC.															
SCHWEINLE UNIT															
WELL #: 762355 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000															
INEEDA (YEGUA)														CNTY: JEFFERSON	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
VAUGHAN															
WELL #: 810815 RRCID -> 276280 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14262 - 14370															
05	20708 #	14793	-0-	-5915	-0-	13593	3	1200	9	N	1091	1243	1	125	
06	20040 #	14676	-0-	-5364	-0-	13404	3	1272	9	N	1156	1021	1	260	
07	18021 R	18021	-0-	-0-	-0-	16381	3	1640	9	N	1491	1408	1	342	1 8
08	19165 R	19165	-0-	-0-	-0-	17755	3	1410	9	N	1282	1330	1	294	
09	DLQ G-10	15946	-0-	15946	15946	14642	3	1304	9	N	1185	1364	1	115	
*10	17310	14263	-0-	-3047	12899	13093	3	1170	9	N	1064	1030	1	148	1 8
IOLA (DEXTER)														CNTY: GRIMES	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
UPCHURCH -B-															
WELL #: 728874 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198															
05	10509 #	8603	-0-	-1906	-0-	729	1	7851	2	N	21	1	8	109	
						23	9								
06	9840 #	8658	-0-	-1182	-0-	735	1	7910	2	N	12	2	8	119	
						13	9								
07	10168 #	8662	-0-	-1506	-0-	735	1	7908	2	N	17	2	8	134	
						19	9								
08	9951 #	8593	-0-	-1358	-0-	729	1	7849	2	N	14	1	8	147	
						15	9								
09	DLQ G-10	8098	-0-	8098	8098	687	1	7393	2	N	16	2	8	161	
						18	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8098					N	NO RPT			161	
WORTHAM OIL & GAS															
IOLA-ACCORD UNIT															
WELL #: 942489 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 10380 - 10408															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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													
WRIGHT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 211986		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10141 - 14200			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	
05		140 #		97	-0-	-43	-0-	95	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2015 - PLUGGED 05/29/15															
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328	
05		1054 #		988	-0-	-66	-0-	964	2	24	9	N	22		136
06		991 R		991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19		155
07		992 #		987	-0-	-5	-0-	973	2	14	9	N	13		168
08		992 #		949	-0-	-43	-0-	931	2	18	9	N	16		184
09		990 #		796	-0-	-194	-0-	784	2	12	9	N	11		195
10		1023 #		810	-0-	-213	-0-	790	2	20	9	N	18		213
PRIDE ENERGY COMPANY		677050													
ROBERT		WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003			
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	27
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		27
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	27
09		1 R		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		27
*10		7 R		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		27
MORAN		WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126			
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
LEWIS OL		WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231			
*11		1500 #		1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-		142
*12		1888 R		1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-		142
*01		1674 #		1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-		142
*02		1512 #		896	-0-	-616	-0-	896	2			N	-0-		142
*03		1922 #		-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		142
*04		1860 #		7	-0-	-1853	-0-	7	2			N	-0-		142
*05		1922 #		1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-		142
*06		1380 #		-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		142
*07		3287 R		3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-		142
*08		2320 R		2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-		142
*09		1800 #		834	-0-	-966	-0-	834	2			N	-0-		142
*10		1860 #		1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-		142
HOLTH		WELL #:		1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977			
05		758 R		758	-0-	-0-	-0-	477	2	281	9	N	255	189 1	181
06		449 R		449	-0-	-0-	-0-	285	2	164	9	N	149	167 1	163
07		585 R		585	-0-	-0-	-0-	339	2	246	9	N	224	174 1	213
08		310 #		1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-		213
09		300 #		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		213
*10		523 R		523	-0-	-0-	-0-	245	2	278	9	N	253	190 1	276

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
M	0	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									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.11250 - 11348
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2		N	-0-		72
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		72
07	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	2		N	-0-		72
08	1116	N	762	-0-	-354	-0-	762	2		N	-0-		72
09	960	N	627	-0-	-333	-0-	615	2	12 9	N	11		83
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	527	2	4 9	N	4		87
GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7 9	N	6		211
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	817	2	4 9	N	4	4 8	211
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	837	2	51 9	N	46	176 1	81
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	814	2	8 9	N	7		88
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-		88
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	831	2	3 9	N	3		91
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL	DEPTH	11175	PERF. 8926 - 8932
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2979	2	107 9	N	97	194 1	78
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1417	2	73 9	N	66		144
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2866	2	58 9	N	53	2 8	195
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2913	2	62 9	N	56	173 1	78
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2921	2	51 9	N	46		124
*10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2914	2	25 9	N	23	2 8	145
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL	DEPTH	10187	PERF. 8936 - 8952
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4710	2	57 9	N	52		151
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4338	2	204 9	N	185	181 1	152
07	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4444	2	19 9	N	17	3 8	169
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5810	2	105 9	N	95	187 1	77
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4958	2	114 9	N	104	1 8	180
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5974	2	98 9	N	89	181 1	87
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL	DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	281	2	8 9	N	7		184
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2		N	-0-		184
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2		N	-0-		184
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		184
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		184
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		184

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
 JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

M	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	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

05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	N	14		135
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	559	2	4	9	N	4		139
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	602	2	7	9	N	6		145
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	481	2	8	9	N	7	1 8	151
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10	2 8	159
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	509	2	11	9	N	10		169

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

05	1488 X	1340	-0-	-148	-0-	42	1	1298	2	N	-0-	193 1	37
06	1200 X	733	-0-	-467	-0-	11	1	722	2	N	-0-		37
07	1240 X	993	-0-	-247	-0-	946	2	47	9	N	43		80
08	1333 X	1174	-0-	-159	-0-	130	1	1044	2	N	-0-		80
09	1290 X	465	-0-	-825	-0-	10	1	455	2	N	-0-		80
*10	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1472	2	55	9	N	50		130

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	243	1	732	2	N	8		248
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6		254
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-		254
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-		254
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	186 1	68
10	713 N	193	-0-	-520	-0-	136	1	57	2	N	-0-		68

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

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1		218
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	2	6	9	N	5		223
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	N	8		231
08	279 N	16	-0-	-263	-0-	13	2	3	9	N	3		234
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-		234
10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2			N	-0-		234

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015								
BANNEYER		WELL #:	1	RRCID ->	228414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013								
JACINTOPORT (YEGUA)		45255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.		255133						
DESTEC		WELL #:	1	RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013								
DESTEC		WELL #:	2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013								
JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614						
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			71
06	T. A.	42	-0-	42	42	41 1	1 4	71
07	T. A.	28	-0-	28	70	28 1		71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			71
09	70 N	-0-	-0-	-70	-0-			71
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

JACKS CREEK (WILCOX C) DANMARK ENERGY SERVICES, INC. EXXON MINERAL FEE										45367 652 199614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
WELL #:										1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7935 -	7958		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JACKS CREEK (WILCOX D) DANMARK ENERGY SERVICES, INC. EXXON MINERAL FEE										45367 654 199614		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
WELL #:										4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7937 -	7979		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
06	T. A.	39	-0-	39	39	38	1			1	4		Y	-0-					17	
07	T. A.	26	-0-	26	65	26	1						Y	-0-					17	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	65								Y	-0-					17	
09	65 N	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17	
JACOB-FOUR (YEGUA) LILLEY, C.C., INC. CARTER, W. T. & BRO										45460 200 500736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
WELL #:										2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF. 2780 -	2830		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.										45995 470 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
WELL #:										1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10483 -	10496		
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-	-0-						N	298	376	1			219	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						N	16					235	
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-						N	77					312	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	190	1			127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51					178	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	103	192	1			89	
MARSH GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10512 -	10526	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099													
BLACK STONE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B P "A"			WELL #: 1		RRCID -> 208353		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13074		PERF.10908 - 10926					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE			WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525		PERF.10586 - 10592					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BP "C"			WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.// 877099															
KYSER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478		- 10516					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					25	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					25	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
GILCHREASE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006		- 12040					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							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-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	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					
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1							102	
06	870 N	761	-0-	-109	-0-	740	2	21	9	N	19							121	
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-							121	
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	846	2	18	9	N	16							137	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	N	11							148	
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16							164	
GILCHREASE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532		- 10554					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BP 'D'				WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018		- 12052					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
BLACK STONE "C"				WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370		- 10380					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "B"														CNTY: POLK			
//CONT.// 45995 470				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 877099																	
WELL #: 1				RRCID -> 220185				COMPL. DATE 08/01/2006				TOTAL DEPTH 12600				PERF.12468 - 12498	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					120	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					120	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					120	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					120	
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-					120	
10		372 N	341	-0-	-31	-0-		339 2	2 9	N	-0-	2				122	

BP "D"				WELL #: 2				RRCID -> 225102				COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 12300	
																PERF.12020 - 12160	
05		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	1672 1	5229 2	N	80	188 1					174	
							88 9										
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	962 1	2062 2	N	40	105 1					109	
							44 9										
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	1213 1	2289 2	N	38						147	
							42 9										
08		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	1411 1	4062 2	N	44						191	
							48 9										
09		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	1273 1	3809 2	N	58						249	
							64 9										
*10		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1468 1	3988 2	N	39	186 1					102	
							43 9										

BP "F" GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 225356				COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 11980	
																PERF.11494 - 11720	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MARSH GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 229818				COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 12464	
																PERF.12146 - 12206	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	85 1	265 2	N	-0-						228	
06		300 N	66	-0-	-234	-0-	21 1	45 2	N	-0-						228	
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	107 1	202 2	N	-0-						228	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	42						270	
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	88 1	263 2	N	-0-	193 1					77	
*10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	115 1	311 2	N	24						101	
							26 9										

BP "G"				WELL #: 1				RRCID -> 231683				COMPL. DATE 06/29/2007				TOTAL DEPTH 13905	
																PERF.11020 - 11036	
05		248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2			N	-0-					150	
06		240 N	90	-0-	-150	-0-	90 2			N	-0-	73 1				77	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					77	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					77	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 2	3 9	N	-0-	3					80	
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-					80	

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 232245	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 11424	PERF.11040	- 11302
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2	-0-	52
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	169	72
							117	9		
07	3100	N	12384	-0-	9284	9284	447	1	11220	165
							717	9		
08	3100	N	56376	-0-	53276	62560	2636	1	51659	258
							2081	9		
09	3000	N	48469	-0-	45469	108029	2638	1	44323	226
							1508	9		
*10	153047	X	45018	-0-	-108029	-0-	3265	1	40376	242
							1377	9		

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 233853	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10760 - 11064						
05	DLQ	G-10	14753	-0-	14753	43577	1176	1	13262	2	N	286	391	1	112
06	DLQ	G-10	3774	-0-	3774	47351	315	9	3294	2	N	70	107	1	75
							403	1							
07	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	48960	77	9	1506	2	N	37			112
							62	1							
08	DLQ	G-10	404	-0-	404	49364	41	9	385	2	N	12			124
							6	1							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49364	13	9			N	1	18	1	107
*10	50150	X	786	-0-	-49364	-0-	12	1	760	2	N	13			120
							14	9							

BP FEE			WELL #:	3	RRCID -> 234297	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12012 - 12064
05 DLQ G-10	3427	-0-	3427	17451	815 65 9	1 2547 2 N	59 189 1	129
06 DLQ G-10	1963	-0-	1963	19414	615 29 9	1 1319 2 N	26 95 1	60
07 DLQ G-10	2529	-0-	2529	21943	868 22 9	1 1639 2 N	20	80
08 DLQ G-10	5358	-0-	5358	27301	1349 127 9	1 3882 2 N	115	195
09 DLQ G-10	6253	-0-	6253	33554	1517 196 9	1 4540 2 N	178 190 1	183
10 DLQ G-10	5202	-0-	5202	38756	1372 103 9	1 3727 2 N	94	277

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING												//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED //CONT.// 877099 WELL #: 1				CAPACITY RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466				CNTY: POLK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
05	DLQ G-10	28408	-0-		28408	90187	51 724	1 9	27633	2	N	658	753	1			181								
06	DLQ G-10	13001	-0-		13001	103188	39 309	1 9	12653	2	N	281	186	1			276								
07	DLQ G-10	16024	-0-		16024	119212	33 356	1 9	15635	2	N	324	378	1			222								
08	DLQ G-10	19167	-0-		19167	138379	39 415	1 9	18713	2	N	377	371	1			228								
09	DLQ G-10	18598	-0-		18598	156977	21 402	1 9	18175	2	N	365	375	1			218								
10	DLQ G-10	18599	-0-		18599	175576	16 444	1 9	18139	2	N	404	381	1			241								
HICKWOOD																		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892	
05	DLQ G-10	4330	-0-		4330	13521	4038	2	292	9	N	265	392	1			185								
06	DLQ G-10	2517	-0-		2517	16038	2267	2	250	9	N	227	192	1			220								
07	DLQ G-10	3980	-0-		3980	20018	3721	2	259	9	N	235	196	1			259								
08	DLQ G-10	2500	-0-		2500	22518	2259	2	241	9	N	219	186	1			292								
09	DLQ G-10	1970	-0-		1970	24488	1829	2	141	9	N	128	196	1			224								
10	DLQ G-10	1238	-0-		1238	25726	1175	2	63	9	N	57					281								
WILDWOOD GAS UNIT "B"																		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650	
05	26003 X	26003	-0-	-0-	-0-	2084 431	1 9	23488	2	N	392	404	1				128								
06	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	694 33	1 9	5308	2	N	30	97	1				61								
07	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	1303 416	1 9	12948	2	N	378	181	1				258								
08	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	921 572	1 9	18683	2	N	520	587	1				191								
09	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	799 497	1 9	13431	2	N	452	583	1				60								
*10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	40 68	1 9	1883	2	N	62						122								
SHOAL CREEK																		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
WILDWOOD GAS UNIT "B"																		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177	
05	DLQ G-10	8808	-0-		8808	25924	677 498	1 9	7633	2	N	453	199	1			496								
06	DLQ G-10	3082	-0-		3082	29006	487 238	1 9	2357	2	N	216	510	1			202								
07	DLQ G-10	4637	-0-		4637	33643	517 196	1 9	3924	2	N	178	183	1			197								
08	DLQ G-10	7866	-0-		7866	41509	368 277	1 9	7221	2	N	252	203	1			246								
09	DLQ G-10	7585	-0-		7585	49094	415 204	1 9	6966	2	N	185	204	1			227								
10	DLQ G-10	7065	-0-		7065	56159	511 218	1 9	6336	2	N	198	365	1			60								

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099																	
STAPLETON			WELL #: 1			RRCID -> 250800			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	31 N	25	-0-		-6	-0-		25	2				N	-0-					-0-	
06	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58	2				N	-0-					-0-	
07	27 N	27	-0-		-0-	-0-		27	2				N	-0-					-0-	
08	66 N	66	-0-		-0-	-0-		66	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-		-60	-0-							N	-0-					-0-	
10	31 N	14	-0-		-17	-0-		14	2				N	-0-					-0-	

BP "G"			WELL #: 2			RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640								
05	868 N	835	-0-		-33	-0-		27	1	795	2		N	12					180	
								13	9											
06	1200 N	29	-0-		-1171	-0-		1	1	28	2		N	-0-					180	
07	1333 N	2	-0-		-1331	-0-		2	2				N	-0-					180	
08	837 N	340	-0-		-497	-0-		1	1	339	2		N	-0-					180	
09	1315 N	1315	-0-		-0-	-0-		33	1	1282	2		N	-0-					180	
10	1727 N	1727	-0-		-0-	-0-		53	1	1665	2		N	8					188	
								9	9											

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WING			WELL #: 2			RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BP "H"			WELL #: 1			RRCID -> 254213			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING														CNTY: POLK	
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	111004	-0-	111004	337954	153 2204	1 9	108647	2	N	2004	1894	1		391
06	DLQ G-10	67238	-0-	67238	405192	170 1309	1 9	65759	2	N	1190	1136	1		445
07	DLQ G-10	84711	-0-	84711	489903	151 1646	1 9	82914	2	N	1496	1539	1		402
08	DLQ G-10	95173	-0-	95173	585076	139 1696	1 9	93338	2	N	1542	1702	1		242
09	DLQ G-10	89070	-0-	89070	674146	88 1948	1 9	87034	2	N	1771	1690	1		323
10	DLQ G-10	89059	-0-	89059	763205	67 1834	1 9	87158	2	N	1667	1724	1		266
WIGGINS														WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BP-BLACK STONE GU														WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BP "K"														WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WING														WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330	
05	DLQ G-10	45987	-0-	45987	93342	49 901	1 9	45037	2	N	819	567	1		532
06	DLQ G-10	20861	-0-	20861	114203	24	1	20837	2	N	-0-	187	1		345
07	DLQ G-10	28413	-0-	28413	142616	39 430	1 9	27944	2	N	391	376	1		360
08	DLQ G-10	35783	-0-	35783	178399	50 506	1 9	35227	2	N	460	557	1		263
09	DLQ G-10	29396	-0-	29396	207795	22 618	1 9	28756	2	N	562	380	1		445
10	DLQ G-10	26446	-0-	26446	234241	15 391	1 9	26040	2	N	355	563	1		237

JAZZ (WILCOX DEEP)															CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY																			
BLACK STONE-BP																			
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 877099																			
WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05	DLQ G-10	997	-0-	997	1654	963	2	34	9	N	31			175					
06	DLQ G-10	335	-0-	335	1989	310	2	25	9	N	23			198					
07	DLQ G-10	842	-0-	842	2831	816	2	26	9	N	24			222					
08	DLQ G-10	574	-0-	574	3405	567	2	7	9	N	6	161	1	67					
09	DLQ G-10	298	-0-	298	3703	298	2			N	-0-			67					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3703					N	-0-			67					
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760																			
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2210	2	83	9	N	75			287					
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2067	2	241	9	N	219	388	1	118					
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2077	2	66	9	N	60			178					
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2842	2	80	9	N	73			251					
09	2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1471	2	70	9	N	64	185	1	130					
10	2139 N	1442	-0-	-697	-0-	1356	2	86	9	N	78			208					
WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170																			
05	DLQ G-10	4013	-0-	4013	12460	7	1	3950	2	N	51			247					
						56	9												
06	DLQ G-10	1469	-0-	1469	13929	4	1	1428	2	N	34			281					
						37	9												
07	DLQ G-10	5200	-0-	5200	19129	28	1	5009	2	N	148			429					
						163	9												
08	DLQ G-10	4076	-0-	4076	23205	12	1	3939	2	N	114	188	1	355					
						125	9												
*09	DLQ G-10	3815	-0-	3815	27020	6	1	3559	2	N	227	385	1	197					
						250	9												
10	DLQ G-10	3705	-0-	3705	30725	5	1	3700	2	N	-0-			197					
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862																			
05	1581 N	1090	-0-	-491	-0-	991	2	99	9	N	90			226					
06	1590 N	701	-0-	-889	-0-	614	2	87	9	N	79	197	1	108					
07	1302 N	676	-0-	-626	-0-	589	2	87	9	N	79			187					
08	1085 N	624	-0-	-461	-0-	545	2	79	9	N	72	197	1	62					
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	460	2	65	9	N	59			121					
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	437	2	75	9	N	68			189					
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128																			
05	DLQ G-10	16082	-0-	16082	54025	541	1	15447	2	N	85			242					
						94	9												
06	DLQ G-10	448	-0-	448	54473	9	1	439	2	N	-0-			242					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54473					N	-0-			242					
08	DLQ G-10	20903	-0-	20903	75376	608	1	20165	2	N	118	197	1	163					
						130	9												
09	DLQ G-10	16418	-0-	16418	91794	664	1	15603	2	N	137	193	1	107					
						151	9												
10	DLQ G-10	6928	-0-	6928	98722	115	1	6732	2	N	74			181					
						81	9												
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850																			
05	DLQ G-10	8177	-0-	8177	24598	7988	2	189	9	N	172	201	1	111					
06	DLQ G-10	2113	-0-	2113	26711	2057	2	56	9	N	51	111	1	51					
07	DLQ G-10	1249	-0-	1249	27960	1224	2	25	9	N	23			74					
08	DLQ G-10	8906	-0-	8906	36866	8830	2	76	9	N	69			143					
09	DLQ G-10	7328	-0-	7328	44194	7249	2	79	9	N	72			215					
10	DLQ G-10	8500	-0-	8500	52694	8350	2	150	9	N	136	197	1	154					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "J"														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	N	12			241
06	840 N	170	-0-	-670	-0-	13	9							241
07	806 N	138	-0-	-668	-0-	3	1	167	2	N	-0-			241
08	620 N	69	-0-	-551	-0-	35	1	103	2	N	-0-			241
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	69	2			N	-0-			241
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			241
						4	1	212	2	N	-0-			241
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760														
05	DLQ G-10	129434	-0-	129434	392045	11	1	127374	2	N	1863	1894	1	450
06	DLQ G-10	76122	-0-	76122	468167	2049	9							
07	DLQ G-10	101973	-0-	101973	570140	6	1	74633	2	N	1348	1354	1	444
08	DLQ G-10	118403	-0-	118403	688543	1483	9							
09	DLQ G-10	109304	-0-	109304	797847	8	1	100516	2	N	1317	1311	1	450
10	DLQ G-10	107476	-0-	107476	905323	1449	9							
						8	1	116527	2	N	1698	1827	1	321
						1868	9							
						7	1	107872	2	N	1295	1333	1	283
						1425	9							
						7	1	105807	2	N	1511	1497	1	297
						1662	9							
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094														
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	707	2	N	-0-			157
06	660 N	84	-0-	-576	-0-	2	1	82	2	N	-0-			157
07	682 N	50	-0-	-632	-0-	7	1	43	2	N	-0-			157
08	682 N	22	-0-	-660	-0-	22	2			N	-0-			157
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			157
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	992	2	N	5			162
						6	9							
WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666														
05	DLQ G-10	10295	-0-	10295	29682	23	1	9944	2	N	298	376	1	83
06	DLQ G-10	4400	-0-	4400	34082	328	9							
07	DLQ G-10	7419	-0-	7419	41501	15	1	4265	2	N	109			192
08	DLQ G-10	10405	-0-	10405	51906	120	9							
09	DLQ G-10	9900	-0-	9900	61806	26	1	7103	2	N	264	189	1	267
10	DLQ G-10	9475	-0-	9475	71281	290	9							
						34	1	10001	2	N	336	378	1	225
						370	9							
						17	1	9553	2	N	300	377	1	148
						330	9							
						12	1	9135	2	N	298	188	1	258
						328	9							
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654														
05	DLQ G-10	79842	-0-	79842	267355	7	1	78512	2	N	1203	1376	1	176
06	DLQ G-10	40113	-0-	40113	307468	1323	9							
07	DLQ G-10	58411	-0-	58411	365879	3	1	39426	2	N	622	573	1	225
08	DLQ G-10	47306	-0-	47306	413185	684	9							
09	DLQ G-10	51261	-0-	51261	464446	4	1	57219	2	N	1080	776	1	529
10	DLQ G-10	65127	-0-	65127	529573	1188	9							
						3	1	46802	2	N	455	749	1	235
						501	9							
						4	1	50440	2	N	743	760	1	218
						817	9							
						5	1	64034	2	N	989	883	1	324
						1088	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	13898	-0-	13898	46044	3 597	1 9	13298	2	N	543	581	1		139
06	DLQ G-10	7041	-0-	7041	53085	2 350	1 9	6689	2	N	318	189	1		268
07	DLQ G-10	8639	-0-	8639	61724	2 410	1 9	8227	2	N	373	388	1		253
08	DLQ G-10	9310	-0-	9310	71034	2 452	1 9	8856	2	N	411	395	1		269
09	DLQ G-10	8188	-0-	8188	79222	2 387	1 9	7799	2	N	352	394	1		227
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	87224	2 336	1 9	7664	2	N	305	386	1		146
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024															
05	0 W	67872	-0-	67872	208182	14 2768	1 9	65090	2	N	2516	2466	1		239
06	0 W	47917	-0-	47917	256099	9 1976	1 9	45932	2	N	1796	1723	1		312
07	DLQ G-10	56441	-0-	56441	312540	11 2448	1 9	53982	2	N	2225	2074	1		463
08	DLQ G-10	59129	-0-	59129	371669	11 2556	1 9	56562	2	N	2324	2494	1		293
09	DLQ G-10	58556	-0-	58556	430225	13 2730	1 9	55813	2	N	2482	2507	1		268
10	DLQ G-10	59172	-0-	59172	489397	12 2749	1 9	56411	2	N	2499	2498	1		269
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004															
05	DLQ G-10	167047	-0-	167047	510111	11 2181	1 9	164855	2	N	1983	1943	1		313
06	DLQ G-10	100287	-0-	100287	610398	5 1188	1 9	99094	2	N	1080	1148	1		245
07	DLQ G-10	131683	-0-	131683	742081	8 1723	1 9	129952	2	N	1566	1142	1		669
08	DLQ G-10	132945	-0-	132945	875026	7 1755	1 9	131183	2	N	1595	1904	1		360
09	DLQ G-10	131304	-0-	131304	1006330	8 1723	1 9	129573	2	N	1566	1678	1		248
10	DLQ G-10	135399	-0-	135399	1141729	7 1648	1 9	133744	2	N	1498	1557	1		189
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001															
05	91881 X	7927	-0-	-83954	-0-	5 44	1 9	7878	2	N	40				326
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5 7	1 1	5681	2	N	-0-	202	1		124
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7 74	1 9	7110	2	N	67				191
08	7936 X	7300	-0-	-636	-0-	3 35	1 9	7262	2	N	32				223
09	7680 X	7558	-0-	-122	-0-	3 43	1 9	7512	2	N	39	195	1		67
10	7936 X	7491	-0-	-445	-0-	2 57	1 9	7432	2	N	52				119

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 644

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//		877099												
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 276937		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13784		- 13990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-						N	-0-					276	
06	18150 X	1374	-0-	-16776	-0-		1340	2	34	9	N	31					307	
07	18755 X	913	-0-	-17842	-0-		913	2			N	-0-					307	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					307	
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						N	10	192	1			125	
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					125	

ALLAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277561	COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL	DEPTH 14600	PERF.14190	- 14203	
05	108407	X	26632	-0-	-81775	-0-	6	1	25530	2	N	996	766	1	402
06	104910	X	15593	-0-	-89317	-0-	1096	9	15064	2	N	479	589	1	292
07	108407	X	18524	-0-	-89883	-0-	527	9	17805	2	N	651	575	1	368
08	108407	X	18592	-0-	-89815	-0-	716	9	17897	2	N	629	739	1	258
09	104910	X	14813	-0-	-90097	-0-	692	9	14280	2	N	482	564	1	176
*10	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	530	9	28847	2	N	1080	954	1	302
							1188	9							

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835					
CLAY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	RRCID -> 120977	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11806	- 11983
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2012					

CLAY GAS UNIT NO. 3				WELL #:		RRCID -> 126967	COMPL. DATE 04/04/1988	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 11825 - 11989
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED					07/11/2012				

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WASHINGTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384														
05	3689 X	2160	-0-	-1529	-0-	2149	2	11	9	N	10			219
06	3120 X	2066	-0-	-1054	-0-	2056	2	10	9	N	9			228
07	3224 X	3210	-0-	-14	-0-	3200	2	10	9	N	9			237
08	3038 X	2292	-0-	-746	-0-	2289	2	3	9	N	3			240
*09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	1535	2			N	-0-			240
*10	4354 X	2819	-0-	-1535	-0-	2813	2	6	9	N	5	194	1	51

LEEUX OIL LLC 495350 GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245														
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	24	1	107	2	N	-0-			19
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	2	N	-0-			19
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	19	1	112	2	N	-0-			19
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-			19
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-			19
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	N	-0-			19

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624 WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS					46951 250 280941	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: HARDIN							
WELL #:					1	C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.	9756	-	9765		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC TREYBIG-NAISER					47015 250 802627	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: WHARTON							
WELL #:					1		RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2692	-	2698		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TREYBIG					WELL #:	1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	2909	PERF.	2640	-	2660		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK (DEEP WILCOX) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DAVIS-LOCKE G.U.					47127 015 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON							
WELL #:					2		RRCID ->	262253	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL	DEPTH	15939	PERF.	12644	-	12688		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA					450175		RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.	12459	-	12488		
WELL #:					2														
05	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6638	3	175	9	N	159							462	
06	3150 X	1490	-0-	-1660	-0-	1413	2	77	9	N	70	358	1					174	
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-							174	
08	6200 X	3024	-0-	-3176	-0-	2926	3	98	9	N	89							263	
09	6000 X	4597	-0-	-1403	-0-	4476	3	121	9	N	110							373	
10	6200 X	5864	-0-	-336	-0-	5498	3	366	9	N	333	371	1					335	

JONES CREEK (DEEP WILCOX)													CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
DRASTATA														
//CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 450175														
WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848														
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
05	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	155	1	3653	2	N	-0-			167
06	3840 X	3523	-0-	-317	-0-	150	1	3224	2	N	135	177 1		125
						149	9							
07	3968 X	3440	-0-	-528	-0-	155	1	3224	2	N	55			180
						61	9							
08	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	155	1	3513	2	N	67			247
						74	9							
09	3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3189	2	61	9	N	55			302
10	3813 X	3282	-0-	-531	-0-	155	1	3068	2	N	54			356
						59	9							
WENDEL														
WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786														
05	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			103
06	60 X	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-			103
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			103
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			103
*09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			103
*10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			103
JONES CREEK (Y-CL 7530)													CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
SUNDERMAN GAS UNIT														
47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
450175														
WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
FUCIK, GEORGE F.														
WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418														
05	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	155	1	3161	2	N	10			144
						11	9							
06	2940 X	2646	-0-	-294	-0-	150	1	2490	2	N	5			149
						6	9							
07	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	155	1	2845	2	N	10			159
						11	9							
08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	155	1	5378	2	N	11			170
						12	9							
*09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	N	14			184
						15	9							
*10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	155	1	5352	2	N	21			205
						23	9							
RIOUX														
WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644														
05	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	4020	2			N	-0-			298
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3860	2	32	9	N	29			327
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4325	2	30	9	N	27	174 1		180
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	2	13	9	N	12			192
*09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4741	2	14	9	N	13			205
*10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4837	2	20	9	N	18			223

JONES CREEK (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC GLAZE													47127 075 120648		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1													RRCID -> 198322		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7843 - 7902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	13016	13848	-0-	832 B	2839	13798	2	50	9	N	45	172	1					55					
06	12827	11689	-0-	-1138 B	1701	11645	2	44	9	N	40							95					
07	14185	13031	-0-	-1154 B	547	13010	2	21	9	N	19							114					
08	12565	13133	-0-	568 B	1115	13122	2	11	9	N	10							124					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1115																			
09	10095	11483	-0-	1388 B	2503	11472	2	11	9	N	10							134					
10	5150	12458	-0-	7308 B	9811	12449	2	9	9	N	8							142					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY NOSKA GAS UNIT													450175		RRCID -> 272526		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 7710 - 7718		
05	7550	7186	-0-	-364 B	-4270	7051	2	135	9	N	123	181	1					163					
06	7440	1761	-0-	-5679 B	-9949	1759	2	2	9	N	2							165					
07	7688 #	644	-0-	-7044 B	-16993	644	2			N	-0-							165					
08	7288	13	-0-	-7275 B	-24268	13	2			N	-0-							165					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22425	CANCELLED UNDERAGE ->	-1843																	
09	6415	-0-	-0-	-6415 B	-28840					N	-0-							165					
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-28840					N	-0-							165					
RICOCHET ENERGY, INC. MATZKE													710549		RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7806 - 7900		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							287					
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							287					
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							287					
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							287					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	159	1					128					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							128					
JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT													47127 198 097477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1													RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
JONES CREEK (4660 FRI0) BAY ROCK OPERATING COMPANY THORNTON													47127 440 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1 C													RRCID -> 182109		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4830 - 4834				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2				N	-0-					-0-	
06	1020 #	733	-0-	-287	-0-	-0-	733	2				N	-0-					-0-	
07	1054 #	609	-0-	-445	-0-	-0-	609	2				N	-0-					-0-	
08	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-					-0-	
09	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2				N	-0-					-0-	
10	961 #	913	-0-	-48	-0-	-0-	913	2				N	-0-					-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			
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					33	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	2				N	-0-					33	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2				N	-0-					33	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2				N	-0-					33	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2				N	-0-					33	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	56	2	8	9		N	7					40	
GREER				WELL #: 1				RRCID -> 171377				COMPL. DATE 11/16/1998				TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928			
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	1	1270	3	N	89	178	1				100	
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	653	3	N	44						144	
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	1	1648	3	N	52						196	
08	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	-0-	2200	1	256	3	N	39	176	1				59	
*09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	1944	3	N	40						99	
*10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	1	1512	3	N	72						171	
FRELS				WELL #: 1				RRCID -> 175108				COMPL. DATE 07/13/1999				TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866			
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	154	9	N	140	184	1				132	
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	103	9	N	94						226	
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	61	9	N	55						281	
08	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	-0-	1646	2	68	9	N	62	182	1				161	
09	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	-0-	1664	2	75	9	N	68						229	
10	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	-0-	1681	2	156	9	N	142						371	
ROADES				WELL #: 1				RRCID -> 175109				COMPL. DATE 09/11/1999				TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.// 450175									
RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-		226
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		226
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-		226
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		226
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-		226
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-		226

REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11916 - 12332	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-		554	2	8	9	N	7	192
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-		494	2	3	9	N	3	195
07	620 N	196	-0-	-424	-0-		185	2	11	9	N	10	205
08	558 N	200	-0-	-358	-0-		196	2	4	9	N	4	209
09	510 N	122	-0-	-388	-0-		122	2			N	-0-	209
10	186 N	79	-0-	-107	-0-		72	2	7	9	N	6	215

VACEK				WELL #: 1		RRCID -> 195232		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11846 - 11858	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-		140	1	188	2	N	5	238
							6	9					
06	150 N	91	-0-	-59	-0-		25	1	66	2	N	-0-	238
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		30	1	20	2	N	-0-	238
08	341 N	134	-0-	-207	-0-		70	1	63	2	N	1	239
							1	9					
09	90 N	54	-0-	-36	-0-		35	1	19	2	N	-0-	239
10	62 N	16	-0-	-46	-0-		15	1	1	2	N	-0-	239

SUPAK				WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946	
05	496 N	170	-0-	-326	-0-		130	1	40	2	N	-0-	261
06	330 N	44	-0-	-286	-0-		30	1	14	2	N	-0-	261
07	155 N	52	-0-	-103	-0-		50	1	2	2	N	-0-	261
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		80	1	202	2	N	6	267
							7	9					
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2			N	-0-	267
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		190	1	236	2	N	-0-	267

KUBALA				WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990	
05	42408 X	28901	-0-	-13507	-0-		3100	1	24548	3	N	1139	503
							1253	9					
06	33720 X	26530	-0-	-7190	-0-		3000	1	22226	3	N	1185	418
							1304	9					
07	32519 X	27082	-0-	-5437	-0-		3100	1	22427	3	N	1414	582
							1555	9					
08	31682 X	26323	-0-	-5359	-0-		3100	1	21939	3	N	1167	483
							1284	9					
09	26700 X	24063	-0-	-2637	-0-		3000	1	19799	3	N	1149	546
							1264	9					
10	27590 X	24801	-0-	-2789	-0-		3100	1	20393	3	N	1189	508
							1308	9					

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
JOSEY												WELL #:		6		RRCID -> 261600		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6934 - 6958			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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	
05	8959 X	8445	-0-	-514	-0-	1055	1	7358	2	N	29	188 0					72								
06	8670 X	7288	-0-	-1382	-0-	1003	1	6263	2	N	20						92								
07	8959 X	3907	-0-	-5052	-0-	415	1	3469	2	N	21						113								
08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1020	1	8043	2	N	40						153								
09	8160 X	6517	-0-	-1643	-0-	912	1	5572	2	N	30						183								
10	8432 X	5644	-0-	-2788	-0-	647	1	4975	2	N	20						203								
						32	9																		
						22	9																		
						23	9																		
						44	9																		
						33	9																		
						22	9																		
COOPER, E. P. GAS UNIT 2												WELL #:		3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890			
05	837 N	606	-0-	-231	-0-	76	1	530	2	N	-0-						28								
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	78	1	487	2	N	-0-						28								
07	651 N	340	-0-	-311	-0-	36	1	304	2	N	-0-						28								
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	61	1	483	2	N	-0-						28								
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	61	1	374	2	N	-0-						28								
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-						28								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2												WELL #:		1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000			
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	112	1	780	2	N	-0-						-0-								
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	101	1	630	2	N	-0-						-0-								
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	111	1	928	2	N	-0-						-0-								
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	N	-0-						-0-								
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	112	1	684	2	N	-0-						-0-								
10	1054 N	769	-0-	-285	-0-	88	1	681	2	N	-0-						-0-								
KAISER, J. ESTATE												WELL #:		1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14									
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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:			6303 F			RRCID -> 042191			COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:			6202 F			RRCID -> 042962			COMPL. DATE 11/14/1967			TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:			7504 H			RRCID -> 043111			COMPL. DATE 12/12/1967			TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:			9304 D			RRCID -> 044342			COMPL. DATE 05/18/1968			TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	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				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		3202	RRCID ->	059181	COMPL. DATE	08/06/1974	TOTAL DEPTH	7335	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7303 D	RRCID ->	060209	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6531 - 6548		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6408 - 6426		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4403 D	RRCID ->	065452	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6306 - 6302		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		7402 H	RRCID ->	077989	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 6643 - 6669							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6902 - 7051							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6876 - 7001							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550 PERF. N/A							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		7403 D	RRCID ->	087888	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7504 PERF. 6646 - 6686							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID ->	093898	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	7470 PERF. 6430 - 6480							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		4302	RRCID ->	098250	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6522 - 6547			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		4404 H	RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454 - 6472			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F	RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6327			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
KGFCU (I-A)				//CONT.//		386310												
				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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD UB)				WELL #:		4402 D	RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6297 - 6307					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)				WELL #:		4403 F	RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6453 - 6484					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)				WELL #:		7402 D	RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6380 - 6395					
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD U A)				WELL #:		6202 H	RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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					
05	67766 X	63765	-0-	-4001	-0-	4292	1	35216	2	Y	99	70	1					102
						24139	3		9	4								
06	83183 X	83183	-0-	-0-	-0-	5376	1	46216	2	Y	135	174	1					63
						31431	3		11	4								
07	91009 X	91009	-0-	-0-	-0-	5433	1	85425	3	Y	126	97	1					92
						12	4		139	9								
08	85743 X	85743	-0-	-0-	-0-	4967	1	80649	3	Y	86	76	1					102
						32	4		95	9								
09	T. A.	72469	-0-	72469	72469	8018	1	37777	2	Y	125	163	1					64
						26532	3		4	4								
*10	T. A.	103035	-0-	103035	175504	4994	1	54777	2	Y	359	303	1					120
						42779	3		90	4								
KGFCU (I-C)		WELL #:		7403 H	RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435									
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697									
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	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				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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				
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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 02/28/1996		TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6284 -	6298					
M	0	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 -	6276					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 -	6252					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 -	6574					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 -	6426					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (111-A)			WELL #:		7505	RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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 (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997	
M	0	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU			WELL #:		6301	RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6366 - 6380	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #:		7303 F	RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6878 - 6882				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6433 - 6436				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (IV)			WELL #:			8306	RRCID -> 275423			COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (II-AU)			WELL #:			8507	RRCID -> 275871			COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
05	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	275	1	6034	2	Y	-0-	4	1				6	
						5321	3		1	4								
06	10020 X	6337	-0-	-3683	-0-	156	1	3679	2	Y	-0-						6	
						2501	3		1	4								
07	10354 X	9022	-0-	-1332	-0-	193	1	5218	2	Y	1	5	1				2	
						3609	3		1	4								
08	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	254	1	7605	2	Y	6						8	
						4877	3		5	4								
09	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	262	1	1339	2	Y	10						18	
						10573	3		1	4								
*10	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	271	1	6568	2	Y	67	52	1				33	
						5128	3		11	4								

KGFCU			WELL #:			5103	RRCID -> 145244			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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) GAS LIFT(L)	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	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		85 1 1637 3		1856 2 1 4	Y	-0-			-0-
06	3150 X	3114	-0-	-36	-0-		76 1 1222 3		1798 2 1 4	Y	15	12 1		3
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		96 1 1795 3		2595 2 1 4	Y	10	11 1		2
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		65 1 1246 3		1942 2 1 4	Y	8			10
09	3450 X	3389	-0-	-61	-0-		73 1 2939 3		373 2 1 4	Y	3			13
10	4495 X	2817	-0-	-1678	-0-		63 1 1192 3		1527 2 2 4	Y	30	12 1		31

KGFU 1			WELL #: W 47			RRCID -> 250802			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU			WELL #: 7403 F			RRCID -> 085503			COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU			WELL #: 7504 F			RRCID -> 095906			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU			WELL #: 6404 F			RRCID -> 097742			COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->		107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6466 - 6475			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->		108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386 PERF. 6446 - 6459			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->		119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6454 - 6489			
05	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->		119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6488 - 6512			
05	SI MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->		165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417 PERF. 6538 - 6546			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

KGFCU				WELL #:	8406F	RRCID -> 271835		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6460 - 6470			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU				WELL #:	6401	RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KGFCU				WELL #:	6306 H	RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636			
05	12524 #	11242	-0-	-1282	-0-	265 1	5812 2	Y	34						50
						5126 3	2 4								
06	12660 #	11655	-0-	-1005	-0-	287 1	6753 2	Y	18	54	1				14
						4593 3	2 4								
07	13082 #	12549	-0-	-533	-0-	268 1	7241 2	Y	27						41
						5008 3	2 4								
08	13082 #	12060	-0-	-1022	-0-	239 1	7169 2	Y	46						87
						4596 3	5 4								
09	11670 #	11268	-0-	-402	-0-	243 1	1240 2	Y	-0-	75	1				12
						9784 3	1 4								
10	12555 #	11598	-0-	-957	-0-	260 1	6318 2	Y	68	50	1				30
						4935 3	10 4								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
05	992 #	401	-0-	-591	-0-		10 1 183 3	208 2	2	Y	-0-			-0-
06	960 #	267	-0-	-693	-0-		7 1 105 3	153 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	992 #	340	-0-	-652	-0-		7 1 135 3	195 2	1 4	Y	2	2 1		-0-
08	403 #	322	-0-	-81	-0-		6 1 121 3	188 2	7 9	Y	6	5 1		1
09	390 #	139	-0-	-251	-0-		3 1 118 3	15 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
10	403 #	334	-0-	-69	-0-		8 1 142 3	182 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
KGFCU		WELL #:		7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4571 R	4571	-0-	-0-	-0-		108 1 2091 3		2371 2 1 4	N	-0-			-0-
06	3660 #	2294	-0-	-1366	-0-		56 1 898 3		1322 2 1 4	N	15	12 1		3
07	3224 #	2769	-0-	-455	-0-		58 1 1073 3		1551 2 1 4	N	78	64 1		17
08	4123 #	2822	-0-	-1301	-0-		54 1 1036 3		1614 2 1 4	N	106	94 1		29
09	3990 #	2430	-0-	-1560	-0-		49 1 1989 3		252 2 1 4	N	126	110 1		45
10	4123 #	2402	-0-	-1721	-0-		54 1 1017 3		1301 2 2 4	N	25	57 1		13

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
DENNY, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305		PERF. N/A			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			173
06	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			173
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			222
06	39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5			227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			235
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3			238
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			247

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602												
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500		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
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					103
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					118
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307					
05	2635 X	1942	-0-	-693	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					14
						888	3		1	4						
06	2610 X	1533	-0-	-1077	-0-	38	1	890	2	Y	-0-	12	1			2
						605	3									
07	3100 N	9292	-0-	6192	6192	199	1	5375	2	Y	-0-					2
						3717	3		1	4						
08	3100 N	4589	-0-	1489	7681	91	1	2740	2	Y	-0-					2
						1756	3		2	4						
09	12114 X	4433	-0-	-7681	-0-	95	1	488	2	Y	1	3	1			-0-
						3848	3		1	4						
10	9300 X	3609	-0-	-5691	-0-	81	1	1962	2	Y	27	16	1			11
						1533	3		3	4						
KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFU 1				WELL #: W 35	RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10006 - 10204					
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	221	1	1686	2	Y	81	58	1			26
						1486	3		1	4						
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	165	1	1339	2	Y	55	56	1			25
						911	3		61	9						
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	147	1	1308	2	Y	10	24	1			11
						906	3		1	4						
08	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	134	1	1252	2	Y	14	17	1			8
						802	3		1	4						
09	T. A.	2089	-0-	2089	2089	137	1	219	2	Y	6	9	1			5
						1725	3		1	4						
10	T. A.	2455	-0-	2455	4544	162	1	1286	2	Y	-0-	5	1			-0-
						1005	3		2	4						
KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374					
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	169	1	3700	2	Y	64	56	1			8
						3263	3		1	4						
06	6150 X	6038	-0-	-112	-0-	147	1	3475	2	Y	47	44	1			11
						2363	3		1	4						
07	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	154	1	4152	2	Y	30	33	1			8
						2871	3		1	4						
08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	146	1	4378	2	Y	74	64	1			18
						2806	3		3	4						
09	6960 X	5747	-0-	-1213	-0-	122	1	626	2	Y	52	50	1			20
						4941	3		1	4						
10	7223 X	5892	-0-	-1331	-0-	132	1	3205	2	Y	43	42	1			21
						2503	3		5	4						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 38			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	25 482	1 3	547 9	2 9	Y	8					12
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	44 705	1 3	1038 13	2 9	Y	12	20	1			4
07	1116 N	745	-0-	-371	-0-	16 290	1 3	421 1	2 4	Y	15					19
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	24 457	1 3	713 20	2 9	Y	18					37
09	T. A.	637	-0-	637	637	14 551	1 3	70 2	2 9	Y	2	34	1			5
10	T. A.	813	-0-	813	1450	18 341	1 3	436 1	2 4	Y	15	4	1			16
KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258				
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	373 2507	1 3	2845 1	2 4	Y	28	32	1			12
06	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	341 1884	1 3	2771 1	2 4	Y	36	35	1			13
07	5239 X	4823	-0-	-416	-0-	300 1837	1 3	2659 1	2 4	Y	24	27	1			10
08	5239 X	2423	-0-	-2816	-0-	147 885	1 3	1381 1	2 4	Y	8	14	1			4
09	T. A.	2956	-0-	2956	2956	193 2442	1 3	309 1	2 4	Y	10	11	1			3
10	T. A.	3708	-0-	3708	6664	245 1512	1 3	1936 3	2 4	Y	11	11	1			3
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314				
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	96 643	1 3	730 4	2 9	Y	4	6	1			-0-
06	1500 N	1243	-0-	-257	-0-	84 469	1 3	689 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	70 426	1 3	616 1	2 4	Y	1	1	1			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	90 544	1 3	847 1	2 4	Y	16	11	1			5
09	T. A.	1356	-0-	1356	1356	87 1103	1 3	140 26	2 9	Y	24	19	1			10
10	T. A.	1366	-0-	1366	2722	89 553	1 3	708 1	2 4	Y	14	16	1			8
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443				
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	37 715	1 3	811 3	2 4	Y	-0-					-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	26 412	1 3	607 1	2 4	Y	-0-					-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 584	1 3	844 1	2 4	Y	11	8	1			3
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	28 533	1 3	831 20	2 9	Y	18	16	1			5
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	19 748	1 3	95 26	2 9	Y	24	20	1			9
10	1457 N	948	-0-	-509	-0-	21 402	1 3	514 1	2 4	Y	9	11	1			7

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 46		RRCID -> 082760		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 15800	
								PERF.10078 - 10090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298	
								PERF.10546 - 10572	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
05	3317 X	2634	-0-	-683	-0-	62 1	1359 2	Y	11
						1200 3	1 4		
06	3210 X	2191	-0-	-1019	-0-	53 1	1246 2	Y	40
						848 3	44 9		
07	3317 X	981	-0-	-2336	-0-	21 1	560 2	Y	11
						387 3	1 4		
08	2883 X	1492	-0-	-1391	-0-	29 1	866 2	Y	37
						555 3	1 4		
09	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	43 1	222 2	Y	33
						1755 3	1 4		
10	2635 X	2309	-0-	-326	-0-	52 1	1256 2	Y	16
						981 3	2 4		
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	5 1	114 2	Y	-0-
						100 3			
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	Y	1
						119 3	1 9		
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6 1	166 2	Y	-0-
						115 3	1 4		
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	Y	-0-
						102 3			
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	Y	-0-
						527 3			
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	6 1	149 2	Y	1
						117 3	1 9		
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10242 - 10205	
05	3100 N	3114	-0-	14	14	71 1	1557 2	Y	101
						1374 3	1 4		
06	2590 N	2576	-0-	-14	-0-	63 1	1471 2	Y	37
						1001 3	41 9		
07	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	52 1	1412 2	Y	43
						977 3	1 4		
08	2635 N	2580	-0-	-55	-0-	50 1	1495 2	Y	68
						959 3	1 4		
09	2580 N	2472	-0-	-108	-0-	52 1	268 2	Y	32
						2116 3	1 4		
*10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	56 1	1352 2	Y	19
						1056 3	2 4		

(GWN415)

12/12/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 676

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SO. KATY GU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
				RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	113 N	113	-0-	-0-	-0-		3 1	58 2	1 4	Y		-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		51 3	1 4	27 2	Y		-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		19 3	2 1	43 2	Y		-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-		30 3	1 4	56 2	Y		-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-		2 1	1 4	2 2	Y		-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-		35 3	1 4	2 2	Y		-0-			-0-
							11 3	212 2	1 4	Y	2	2	2 1		-0-
							9 1								
							166 3								

KGFU 1				WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

KGFU 2				WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

KGFU 2				WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292			
05	1147 N	968	-0-	-179	-0-		63 1	480 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
06	1050 N	720	-0-	-330	-0-		424 3	1 9	398 2	Y	2	2 1			-0-
07	930 N	667	-0-	-263	-0-		49 1	2 9	369 2	Y	1	1 1			-0-
08	961 N	627	-0-	-334	-0-		271 3	1 4	358 2	Y	1	1 1			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		42 1	66 1	105 2	Y	5	3 1			2
*10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		254 3	229 3	6 9	Y	3	3 1			2
							83 1	654 2	1 4	Y					
							509 3								

KGFU 2				WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
05	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-		127 1	2788 2	1 4	Y	43	24 1			34
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		2459 3	1 4	2667 2	Y	24	34 1			24
07	4743 X	1164	-0-	-3579	-0-		114 1	1 4	672 2	Y	2	10 1			16
08	4960 X	3454	-0-	-1506	-0-		1814 3	1 4	2056 2	Y	8	14 1			10
09	4800 X	4080	-0-	-720	-0-		25 1	69 1	1 4	Y	9	12 1			7
10	4960 X	4271	-0-	-689	-0-		464 3	1319 3	1 4	Y	26	18 1			15
							88 1	448 2	2 2	Y					
							3533 3	1 4							
							96 1	2326 2	4 4	Y					
							1816 3								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGUFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548	
								PERF.10390 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KGUFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF.10288 - 10328	
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	54 1	1181 2	Y	11
						1043 3	10 9		
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	53 1	1254 2	Y	11
						854 3	21 9		
07	2635 N	1529	-0-	-1106	-0-	32 1	864 2	Y	24
						598 3	1 4		
08	2294 N	1667	-0-	-627	-0-	32 1	970 2	Y	25
						622 3	1 4		
09	T. A.	1659	-0-	1659	1659	35 1	179 2	Y	16
						1416 3	29 9		
10	T. A.	1620	-0-	1620	3279	36 1	877 2	Y	27
						685 3	2 4		
KGUFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10018 - 10034	
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	54 1	1189 2	Y	-0-
						1049 3			
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	38 1	894 2	Y	6
						609 3	31 9		
07	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	24 1	659 2	Y	3
						456 3	1 4		
08	2232 N	1133	-0-	-1099	-0-	22 1	639 2	Y	15
						409 3	63 9		
09	1560 N	1170	-0-	-390	-0-	24 1	121 2	Y	23
						957 3	68 9		
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48 1	1163 2	Y	9
						908 3	2 4		
KGUFU 1		WELL #: W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416	
								PERF.10227 - 10284	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	17 1	366 2	Y	8
						323 3			
06	810 N	421	-0-	-389	-0-	11 1	243 2	Y	-0-
						167 3			
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	8 1	201 2	Y	-0-
						140 3	1 4		
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	13 1	366 2	Y	-0-
						235 3			
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	8 1	41 2	Y	-0-
						327 3			
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	-0-
						178 3	1 4		
KGUFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225	
								PERF.10502 - 10518	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 40			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
						RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445		
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	
05	8240 X	8021	-0-	-219	-0-	185 1 3567 3	4044 2 1 4	Y		204	215 1		34	
06	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	218 1 3500 3	5144 2 1 4	Y		281	249 1		66	
07	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	179 1 3338 3	4827 2 1 4	Y		270	265 1		71	
08	8060 X	5037	-0-	-3023	-0-	98 1 1886 3	2942 2 2 4	Y		99	130 1		40	
09	T. A.	3410	-0-	3410	3410	72 1 2917 3	370 2 1 4	Y		45	60 1		25	
10	T. A.	1852	-0-	1852	5262	42 1 787 3	1009 2 2 4	Y		11	29 1		7	
KGFU 2			WELL #: W 62			RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269		PERF.10800 - 10826		
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	90 1 603 3	684 2 1 9	Y		1	1 1		1	
06	1590 N	838	-0-	-752	-0-	57 1 316 3	465 2 1 4	Y		-0-	1 1		-0-	
07	1891 N	874	-0-	-1017	-0-	55 1 334 3	484 2 1 4	Y		-0-			-0-	
08	1364 N	670	-0-	-694	-0-	41 1 246 3	383 2 1 4	Y		-0-			-0-	
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	114 1 1442 3	183 2 3 9	Y		3	2 1		1	
*10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95 1 585 3	749 2 1 4	Y		5	4 1		2	
KGFU 2			WELL #: W 68			RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839		
05	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	86 1 581 3	658 2 1 9	Y		1	1 1		-0-	
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	98 1 542 3	796 2 1 9	Y		1	1 1		-0-	
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	133 1 813 3	1175 2 1 4	Y		2	2 1		-0-	
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	106 1 640 3	998 2 1 4	Y		6	4 1		2	
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	96 1 1221 3	155 2 6 9	Y		5	4 1		3	
10	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	100 1 618 3	791 2 1 4	Y		2	3 1		2	
KGFU 1			WELL #: W 60			RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250		
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			Y		-0-			-0-	
06	2160 N	1076	-0-	-1084	-0-	73 1 406 3	597 2 1 9	Y		-0-			-0-	
07	3100 N	3931	-0-	831	831	245 1 1505 3	2177 2 1 4	Y		3	2 1		1	
08	3100 N	6756	-0-	3656	4487	413 1 2475 3	3861 2 3 4	Y		4	3 1		2	
09	7803 X	3316	-0-	-4487	-0-	217 1 2750 3	348 2 1 4	Y		-0-	2 1		-0-	
10	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	101 1 629 3	805 2 1 4	Y		6	4 1		2	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360								
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
						905	3									
06	1890 N	1654	-0-	-236	-0-	41	1	950	2	Y	15	12	1			3
						646	3	17	9							
07	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	37	1	1000	2	Y	48	40	1			11
						692	3	1	4							
08	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	35	1	1054	2	Y	41	40	1			12
						677	3	1	4							
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	35	1	180	2	Y	95	76	1			31
						1416	3	105	9							
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	38	1	931	2	Y	15	38	1			8
						728	3	2	4							
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212								
05	7792 X	7627	-0-	-165	-0-	172	1	3775	2	Y	318	326	1			49
						3329	3	1	4							
06	7500 X	6253	-0-	-1247	-0-	151	1	3542	2	Y	138	149	1			38
						2407	3	1	4							
07	7750 X	6043	-0-	-1707	-0-	126	1	3389	2	Y	167	163	1			42
						2343	3	1	4							
08	7750 X	3763	-0-	-3987	-0-	71	1	2117	2	Y	198	186	1			54
						1356	3	1	4							
09	T. A.	4795	-0-	4795	4795	98	1	500	2	Y	219	195	1			78
						3955	3	1	4							
10	T. A.	7316	-0-	7316	12111	163	1	3974	2	Y	62	117	1			23
						3104	3	7	4							
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372								
05	3265 X	2802	-0-	-463	-0-	182	1	1386	2	Y	9	9	1			5
						1223	3	1	4							
06	3000 X	1409	-0-	-1591	-0-	96	1	779	2	Y	4	6	1			3
						530	3	4	9							
07	3100 X	1139	-0-	-1961	-0-	71	1	630	2	Y	1	2	1			2
						436	3	1	4							
08	2790 X	1921	-0-	-869	-0-	118	1	1098	2	Y	-0-	2	1			-0-
						704	3	1	4							
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	185	1	297	2	Y	70	46	1			24
						2340	3	1	4							
*10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	1301	2	Y	157	122	1			59
						1015	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800								
								PERF.10370 - 10390								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	138 1	1049 2	3 32 9	2 9	Y	29	25 1	1			12
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	147 1	1194 2	813 3	55 9	Y	50	42 1	1			20
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	136 1	1204 2	832 3	1 4	Y	27	32 1	1			15
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	114 1	1064 2	682 3	1 4	Y	31	31 1	1			15
09	2220 N	1836	-0-	-384	-0-	118 1	189 2	1494 3	35 9	Y	32	30 1	1			17
10	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	117 1	925 2	721 3	2 4	Y	12	19 1	1			10
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10400 - 10504						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10228 - 10312						
05	465 N	273	-0-	-192	-0-	6 1	131 2	115 3	21 9	Y	19	12 1	1			15
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	9 1	200 2	136 3	40 9	Y	36	31 1	1			20
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	4 1	113 2	80 3	1 4	Y	12	14 1	1			18
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1	221 2	142 3	65 9	Y	59	46 1	1			31
09	T. A.	174	-0-	174	174	3 1	17 2	134 3	20 9	Y	18	34 1	1			15
10	T. A.	262	-0-	262	436	6 1	141 2	111 3	4 9	Y	4	1 1	1			18
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274						
05	3602 X	2887	-0-	-715	-0-	68 1	1490 2	1313 3	1 4	Y	14	7 1	1			10
06	3300 X	3289	-0-	-11	-0-	80 1	1872 2	1273 3	1 4	Y	57	39 1	1			28
07	3410 X	2695	-0-	-715	-0-	57 1	1542 2	1066 3	1 4	Y	26	21 1	1			33
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	69 1	2054 2	1318 3	1 4	Y	50	47 1	1			36
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	96 1	490 2	3862 3	1 4	Y	31	43 1	1			24
*10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	104 1	2531 2	1978 3	4 4	Y	29	20 1	1			33

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2														
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER //CONT.// 386310 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-		18 347	1 3	393 13	2 9	Y	12	6 1	8
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-		21 342	1 3	502 23	2 9	Y	21	17 1	12
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-		15 271	1 3	393 1	2 4	Y	10	9 1	13
08	775 N	534	-0-	-241	-0-		10 196	1 3	304 24	2 9	Y	22	20 1	15
09	900 N	375	-0-	-525	-0-		8 309	1 3	40 18	2 9	Y	16	20 1	11
10	682 N	348	-0-	-334	-0-		8 146	1 3	187 7	2 9	Y	6	2 1	15

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206														
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		73 1416	1 3	1607 1	2 4	Y	30	43 1	5
06	3000 N	3219	-0-	219	219		78 1245	1 3	1831 65	2 9	Y	59	52 1	12
07	3100 N	3009	-0-	-91	128		63 1181	1 3	1706 1	2 4	Y	53	53 1	12
08	2976 X	2801	-0-	-175	-0-		54 1047	1 3	1631 1	2 4	Y	62	59 1	15
09	3210 X	2695	-0-	-515	-0-		56 2277	1 3	289 1	2 4	Y	65	59 1	21
10	3317 X	2584	-0-	-733	-0-		58 1097	1 3	1405 2	2 4	Y	20	36 1	5

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318														
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-		-0-
06	3000 N	4503	-0-	1503	1503		110 1754	1 3	2579 1	2 4	Y	54	31 1	23
07	1640 N	137	-0-	-1503	-0-		3 55	1 3	78 1	2 4	Y	-0-	23 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	4500 X	3547	-0-	-953	-0-		76 3058	1 3	388 25	2 9	Y	23	15 1	8
10	4650 X	3564	-0-	-1086	-0-		80 1512	1 3	1936 3	2 4	Y	30	15 1	23

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244														
05	3100 N	3285	-0-	185	185		207 1397	1 3	1582 99	2 9	Y	90	77 1	34
06	2936 N	2751	-0-	-185	-0-		183 1015	1 3	1492 61	2 9	Y	55	62 1	27
07	2356 N	2227	-0-	-129	-0-		137 842	1 3	1217 1	2 4	Y	27	38 1	16
08	2356 X	2263	-0-	-93	-0-		134 807	1 3	1257 1	2 4	Y	58	51 1	23
09	2760 X	1996	-0-	-764	-0-		129 1634	1 3	207 26	2 9	Y	24	31 1	16
10	2852 X	1909	-0-	-943	-0-		125 776	1 3	992 2	2 4	Y	13	20 1	9

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 52			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
						RRCID -> 196218	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10312	- 10332								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	63	1	1386	2	9	Y	22	12	1			18	
						1223	3	24	9									
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	51	1	1209	2	Y	18	21	1				15	
						823	3	20	9									
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	Y	6	8	1				13	
						773	3	1	4									
08	2418 N	1986	-0-	-432	-0-	39	1	1181	2	Y	8	12	1				9	
						756	3	1	4									
09	2100 N	1755	-0-	-345	-0-	38	1	193	2	Y	-0-	9	1				-0-	
						1524	3											
10	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	43	1	1051	2	Y	12	8	1				4	
						821	3	2	4									

KGFU 2			WELL #: W 64			RRCID -> 196219	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10310	- 10330								
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	18	20	1				27	
						508	3	1	4									
06	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	25	30	1				22	
						534	3	28	9									
07	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	27	1	725	2	Y	8	12	1				18	
						501	3	1	4									
08	1147 N	807	-0-	-340	-0-	15	1	456	2	Y	37	32	1				23	
						294	3	1	4									
09	1380 N	688	-0-	-692	-0-	14	1	72	2	Y	27	33	1				17	
						571	3	1	4									
10	1271 N	962	-0-	-309	-0-	21	1	520	2	Y	14	4	1				27	
						405	3	1	4									

KGFU 1			WELL #: W 36			RRCID -> 197363	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10220	- 10240								
05	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	99	1	2162	2	Y	9	15	1				25	
						1905	3	1	4									
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	136	1	3189	2	Y	24	27	1				22	
						2169	3	1	4									
07	5363 X	4789	-0-	-574	-0-	102	1	2760	2	Y	15	14	1				23	
						1909	3	1	4									
08	5363 X	4190	-0-	-1173	-0-	83	1	2473	2	Y	44	37	1				30	
						1584	3	2	4									
09	5520 X	4179	-0-	-1341	-0-	89	1	456	2	Y	29	37	1				22	
						3601	3	1	4									
10	5704 X	4581	-0-	-1123	-0-	103	1	2493	2	Y	32	20	1				34	
						1946	3	4	4									

KGFU 1			WELL #: W 49			RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327								
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	745	2	Y	12	14	1				5	
						658	3	13	9									
06	1620 N	1310	-0-	-310	-0-	87	1	713	2	Y	23	21	1				7	
						485	3	25	9									
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	164	1	1452	2	Y	52	42	1				17	
						1004	3	1	4									
08	3100 N	3847	-0-	747	747	227	1	2123	2	Y	123	97	1				43	
						1361	3	1	4									
09	T. A.	3218	-0-	3218	3965	207	1	332	2	Y	55	64	1				34	
						2618	3	61	9									
10	T. A.	3350	-0-	3350	7315	213	1	1687	2	Y	117	103	1				48	
						1318	3	3	4									

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFU 2			WELL #: W 69			RRCID -> 197481			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KGFU 2			WELL #: W 60			RRCID -> 198691			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362						
05	1146 N	900	-0-	-246	-0-	21	1	465	2	Y	3	1	1					2
						411	3		3									
06	1080 N	815	-0-	-265	-0-	20	1	472	2	Y	1	2	1					1
						322	3		1									
07	930 N	623	-0-	-307	-0-	13	1	359	2	Y	2	1	1					2
						248	3		1									
08	899 N	780	-0-	-119	-0-	16	1	462	2	Y	5	4	1					3
						296	3		6									
09	810 N	263	-0-	-547	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	3	1					-0-
						228	3											
10	620 N	210	-0-	-410	-0-	5	1	115	2	Y	1	1	1					-0-
						89	3		1									
KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID -> 199313			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224						
05	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	808	2	Y	18	17	1					9
						712	3		20									
06	1500 N	1321	-0-	-179	-0-	90	1	731	2	Y	3	7	1					5
						497	3		3									
07	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	80	1	713	2	Y	4	5	1					4
						494	3		1									
08	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	77	1	718	2	Y	5	5	1					4
						460	3		6									
09	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	71	1	114	2	Y	15	11	1					8
						901	3		17									
10	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	65	1	512	2	Y	39	30	1					17
						400	3		1									
KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID -> 229071			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	65					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-							-0-
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// //CONT.// WELL #: W 74	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
						RRCID ->	231462	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10472	-	10499
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-		23 1	511 2	Y	-0-	19 1				52
06	2370 N	662	-0-	-1708	-0-		450 3	379 2	Y	8	6 1				54
07	1178 N	584	-0-	-594	-0-		258 3	335 2	Y	3	46 1				11
08	992 N	918	-0-	-74	-0-		232 3	546 2	Y	4					15
09	660 N	403	-0-	-257	-0-		18 1	44 2	Y	3					18
10	589 N	551	-0-	-38	-0-		349 3	300 2	Y	4	2 1				20
							9 1	3 9							
							347 3	1 4							
							12 1	1 4							
							234 3								

KGFU 1				WELL #: W 62		RRCID ->	234346	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	9986	-	10364
05	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-		794 1	6057 2	Y	40	40 1				24
06	11400 X	7446	-0-	-3954	-0-		5340 3	4106 2	Y	38	39 1				23
07	11780 X	11314	-0-	-466	-0-		505 1	6185 2	Y	140	109 1				54
08	11780 X	11171	-0-	-609	-0-		2792 3	6362 2	Y	42	62 1				34
09	11010 X	10108	-0-	-902	-0-		696 1	4079 3	Y	41	45 1				30
10	11377 X	11002	-0-	-375	-0-		4278 3	660 1	Y	66	61 1				35
							8345 3	1 4							
							723 1	5725 2	Y						
							4472 3	9 4							

RIVES				WELL #: 1		RRCID ->	235573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10544	-	10724
05	217 N	192	-0-	-25	-0-		5 1	99 2	Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-		87 3	60 2	Y	12	9 1				3
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		3 1	13 9	Y	4	6 1				1
08	186 N	162	-0-	-24	-0-		42 3	143 2	Y	3					4
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-		5 1	95 2	Y	2					6
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-		100 3	19 2	Y	12	2 1				16
							60 3	1 4							
							3 1	1 4							
							4 1	1 4							
							146 3	1 4							
							12 1	278 2	Y						
							217 3	1 4							

KGFU 2				WELL #: W 75		RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10650	-	10652
05	1410 X	391	-0-	-1019	-0-		7 1	149 2	Y	94	102 1				123
06	1080 X	379	-0-	-701	-0-		132 3	103 9	Y	84	79 1				128
07	1116 X	679	-0-	-437	-0-		7 1	167 2	Y	9	113 1				24
08	1116 X	537	-0-	-579	-0-		113 3	92 9	Y	6					30
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-		14 1	387 2	Y	9					39
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		267 3	316 2	Y	17	6 1				50
							11 1	7 9							
							203 3	94 2	Y						
							18 1	10 9							
							745 3	775 2	Y						
							32 1	1 4							
							606 3	2 4							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1										//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 63		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
										RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348			
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
KGFU 1										WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254	
05	10046 X	9582	-0-	-464	-0-	225	1	4931	2	Y	70	53	1					78	
						4348	3		1										
06	9600 X	8557	-0-	-1043	-0-	210	1	4953	2	Y	25	58	1					45	
						3365	3		1										
07	9920 X	8016	-0-	-1904	-0-	172	1	4628	2	Y	14	22	1					37	
						3200	3		1										
08	9920 X	8850	-0-	-1070	-0-	176	1	5252	2	Y	48	47	1					38	
						3365	3		4										
09	T. A.	8445	-0-	8445	8445	180	1	923	2	Y	50	56	1					32	
						7286	3		1										
10	T. A.	8389	-0-	8389	16834	188	1	4564	2	Y	59	36	1					55	
						3565	3		7										
KGFU 2										WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614	
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	-0-							10	
						833	3												
06	1680 N	1458	-0-	-222	-0-	36	1	845	2	Y	3	2	1					11	
						574	3		3										
07	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	27	1	719	2	Y	3	11	1					3	
						497	3		1										
08	1829 N	561	-0-	-1268	-0-	11	1	327	2	Y	13							16	
						209	3		14										
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	3							19	
						1332	3		3										
10	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	585	2	Y	12	5	1					26	
						458	3		1										
KGFU 1										WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9964 - 10372	
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	672	1	5120	2	Y	46	39	1					17	
						4516	3		1										
06	8550 X	7944	-0-	-606	-0-	540	1	4387	2	Y	30	33	1					14	
						2983	3		1										
07	8835 X	8100	-0-	-735	-0-	502	1	4457	2	Y	52	46	1					20	
						3083	3		1										
08	8835 X	8000	-0-	-835	-0-	487	1	4560	2	Y	24	31	1					13	
						2924	3		3										
09	8790 X	7341	-0-	-1449	-0-	481	1	770	2	Y	7	14	1					6	
						6081	3		1										
10	9083 X	7651	-0-	-1432	-0-	503	1	3985	2	Y	39	31	1					14	
						3113	3		7										

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 70			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER			
						RRCID -> 248822	COMPL. DATE 10/02/2013	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10032	- 10114				
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
05	6780 X	6626	-0-	-154	-0-	429 2887	1 3	3274 1	2 4	Y	32	30	1		12
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	465 2571	1 3	3780 1	2 4	Y	29	30	1		11
07	6696 X	6335	-0-	-361	-0-	395 2422	1 3	3503 1	2 4	Y	13	18	1		6
08	6696 X	6330	-0-	-366	-0-	385 2309	1 3	3601 2	2 4	Y	30	26	1		10
09	6840 X	5891	-0-	-949	-0-	385 4870	1 3	617 1	2 4	Y	16	19	1		7
10	7068 X	6122	-0-	-946	-0-	404 2500	1 3	3202 5	2 4	Y	10	14	1		3
KGFU 1			WELL #: W 65			RRCID -> 251710	COMPL. DATE 05/11/2010	TOTAL	DEPTH 10757	PERF.10210	- 10488				
05	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	653 4387	1 3	4975 1	2 4	Y	32	29	1		10
06	8820 X	8029	-0-	-791	-0-	545 3015	1 3	4433 1	2 4	Y	32	31	1		11
07	9114 X	7603	-0-	-1511	-0-	473 2906	1 3	4201 1	2 4	Y	20	23	1		8
08	9114 X	8572	-0-	-542	-0-	521 3125	1 3	4875 3	2 4	Y	44	37	1		15
09	T. A.	8108	-0-	8108	8108	528 6678	1 3	846 1	2 4	Y	50	43	1		22
10	T. A.	8640	-0-	8640	16748	566 3506	1 3	4488 7	2 4	Y	66	61	1		27
KGFU 1			WELL #: W 71			RRCID -> 252403	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9971	- 10390				
05	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	935 6287	1 3	7130 2	2 4	Y	67	57	1		25
06	12750 X	11138	-0-	-1612	-0-	755 4179	1 3	6144 2	2 4	Y	53	55	1		23
07	13175 X	10530	-0-	-2645	-0-	656 4022	1 3	5816 1	2 4	Y	32	39	1		16
08	13175 X	11200	-0-	-1975	-0-	681 4088	1 3	6375 4	2 4	Y	47	44	1		19
09	T. A.	10558	-0-	10558	10558	689 8713	1 3	1104 1	2 4	Y	46	43	1		22
10	T. A.	10165	-0-	10165	20723	670 4141	1 3	5304 9	2 4	Y	37	41	1		18
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER MINERALS CO.			483440 WELL #: 1			RRCID -> 099588	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL	DEPTH 10470	PERF.10304	- 10324				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2			WELL #: 1			RRCID -> 101485	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL	DEPTH 10598	PERF.10388	- 10410				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440													
PARKER, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
MURRY				WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551						
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	119	1	839	2	Y	6					6	
						7	9										
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	104	1	853	2	Y	6					12	
						7	9										
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	130	1	803	2	Y	5					17	
						6	9										
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	380	1	955	2	Y	5					22	
						6	9										
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	380	1	768	2	Y	5					27	
						6	9										
10	930 N	765	-0-	-165	-0-	755	2	10	9	Y	9					36	
MURRY				WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640						
05	3255 X	2104	-0-	-1151	-0-	261	1	1832	2	Y	10					168	
						11	9										
06	3150 X	2559	-0-	-591	-0-	276	1	2268	2	Y	14					182	
						15	9										
07	3255 X	1799	-0-	-1456	-0-	250	1	1538	2	Y	10					192	
						11	9										
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					192	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					192	
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								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KGFCU				WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3984 - 3992					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH		4111	PERF. 3719 - 3721					
05	3999 X		-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					7
06	3870 X		1976	-0-	-1894	-0-	49 1	1138 2			Y	13	11 1				9
							775 3	14 9									
07	1488 X		148	-0-	-1340	-0-	3 1	85 2			Y	-0-	7 1				2
							59 3	1 4									
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
KGFCU		WELL #:		3313	RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH		4140	PERF. 3505 - 3507					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH		4146	PERF. 3985 - 3990					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH		4135	PERF. 3987 - 3992					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH		4136	PERF. 3989 - 3993					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)														
GORDY OIL COMPANY														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	170	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KRUEGER (MIOCENE 1600)														
STRATA RESOURCES														
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRUEMCKE (WILCOX)														
IMPETRO OPERATING LLC														
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURTEN (GEORGETOWN)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180														
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	379	2	12	9	N	11			113
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	433	2	20	9	N	18			131
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	430	2	13	9	N	12			143
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11			154
*09	450 N	380	-0-	-70	-0-	361	2	19	9	N	17			171
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17			188
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692														
05	744 N	493	-0-	-251	-0-	483	2	10	9	N	9			167
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	601	2	30	9	N	27			194
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	780	2	32	9	N	29			223
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	555	2	23	9	N	21	191	1	53
*09	630 N	323	-0-	-307	-0-	302	2	21	9	N	19			72
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	599	2	23	9	N	21			93
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF. 10478 - 14989														
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2746	2	117	9	N	106			249
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2067	2	51	9	N	46	186	1	109
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2672	2	372	9	N	338	380	1	67
08	3100 N	3791	-0-	691	691	3223	2	568	9	N	516	373	1	210
*09	3000 N	2530	-0-	-470	221	2088	2	442	9	N	402	563	1	49
*10	2980 N	2759	-0-	-221	-0-	2385	2	374	9	N	340	186	1	203

KURTEN (GEORGETOWN)										CAPACITY			CNTY: BRAZOS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 50424 600											
CARROLL - PETERS UNIT										//CONT.// 252131											
WELL #: 1H										RRCID -> 162306			COMPL. DATE 31/02/1997			TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	713 N	675	-0-		-38	-0-				642	2	33	9	N	30					241	
06	690 N	612	-0-		-78	-0-				590	2	22	9	N	20	192	1			69	
07	775 N	691	-0-		-84	-0-				651	2	40	9	N	36					105	
08	705 N	705	-0-		-0-	-0-				661	2	44	9	N	40					145	
*09	688 N	688	-0-		-0-	-0-				647	2	41	9	N	37					182	
10	682 N	629	-0-		-53	-0-				603	2	26	9	N	24					206	

STEEPHOLLOW UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 168707			COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179		
05	837 N	490	-0-		-347	-0-				400	2	90	9	N	82	192	1			68	
06	870 N	826	-0-		-44	-0-				726	2	100	9	N	91					159	
07	750 N	750	-0-		-0-	-0-				660	2	90	9	N	82					241	
08	1294 N	1294	-0-		-0-	-0-				1114	2	180	9	N	164	187	1			218	
*09	840 N	816	-0-		-24	-0-				702	2	114	9	N	104	184	1			138	
*10	892 N	892	-0-		-0-	-0-				795	2	97	9	N	88					226	

WEEDON, J. E. UNIT										WELL #: 2RE			RRCID -> 170172			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058		
05	651 N	22	-0-		-629	-0-				22	2			N	-0-					220	
06	210 N	5	-0-		-205	-0-				5	2			N	-0-					220	
07	62 N	-0-	-0-		-62	-0-								N	2	177	1			45	
08	545 N	545	-0-		-0-	-0-				545	2			N	-0-					45	
*09	386 N	386	-0-		-0-	-0-				386	2			N	-0-					45	
*10	460 N	460	-0-		-0-	-0-				460	2			N	-0-					45	

GOEN, OLIVER F. UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 170769			COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862		
05	327 N	327	-0-		-0-	-0-				254	2	73	9	N	66					202	
06	90 N	56	-0-		-34	-0-				42	2	14	9	N	13					215	
07	224 N	224	-0-		-0-	-0-				194	2	30	9	N	27					242	
08	341 N	76	-0-		-265	-0-				68	2	8	9	N	7					249	
*09	400 N	400	-0-		-0-	-0-				393	2	7	9	N	6	186	1			69	
10	217 N	119	-0-		-98	-0-				111	2	8	9	N	7					76	

WEEDON-WEEDON B										WELL #: 1RE			RRCID -> 175106			COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000		
05	279 N	-0-	-0-		-279	-0-								N	-0-					26	
06	210 N	-0-	-0-		-210	-0-								N	-0-					26	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					26	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					26	
*09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					26	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					26	

HOLLEY OIL COMPANY, LLC										393200			RRCID -> 189733			COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745		
LAURA-NICHOLE										WELL #: 1											
05	651 N	565	-0-		-86	-0-				563	2	2	9	N	2					65	
06	540 N	429	-0-		-111	-0-				412	2	17	9	N	15					80	
07	527 N	406	-0-		-121	-0-				406	2			N	-0-					80	
08	558 N	409	-0-		-149	-0-				409	2			N	-0-					80	
*09	626 N	626	-0-		-0-	-0-				571	2	55	9	N	50					130	
*10	599 N	599	-0-		-0-	-0-				579	2	20	9	N	18	128	1			20	

KURTEN (GEORGETOWN)														
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
FRANZE, R. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	2274	-0-	2274	2274	1437	2	837	9	N	761	522	1	240
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2274					N	NO RPT			240
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP														
RASCO, G.D.														
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			9
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	333	2	51	9	N	46			55
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			55
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			57
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			57
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	774	2	51	9	N	46			103
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	942	2	19	9	N	17			120
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106														
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			87
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			87
*09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			87
*10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	62	7	25
RASCO, G. D.														
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065														
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			37
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			37
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			37
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7	19
FAULCONER, VERNON E., INC.														
WIESE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
05	2790 X	2137	-0-	-653	-0-	180	1	1934	2	N	21			131
						23	9							
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	435	1	1674	2	N	19			150
						21	9							
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	444	1	1745	2	N	15			165
						17	9							
08	2139 X	2127	-0-	-12	-0-	429	1	1674	2	N	22			187
						24	9							
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	433	1	1695	2	N	7	180	1	14
						8	9							
*10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	500	1	1948	2	N	16			30
						18	9							

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	125 1	1356 2	N	11				39	
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	300 1	1415 2	N	26				65	
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	270 1	1288 2	N	19				84	
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	310 1	1423 2	N	15				99	
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	270 1	1347 2	N	15				114	
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	300 1	1295 2	N	23				137	
						25 9								
TOOMEY														
WELL #: 1														
RRCID -> 114550														
COMPL. DATE 11/08/1984														
TOTAL DEPTH 8436														
PERF. 8108 - 8132														
05	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	161 1	1723 2	N	24				96	
06	2310 X	2290	-0-	-20	-0-	465 1	1789 2	N	33				129	
07	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	486 1	1913 2	N	23				152	
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	501 1	1955 2	N	21				173	
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	467 1	1826 2	N	14				187	
10	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	430 1	1672 2	N	14	175	1		26	
						15 9								
LA BELLE (6300 B)													CNTY: JEFFERSON	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
BROUSSARD & HEBERT "D"														
WELL #: 1														
RRCID -> 245831														
COMPL. DATE 12/22/2008														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 6307 - 6311														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LAKE CREEK (CHASE)													CNTY: MONTGOMERY	
LINN OPERATING, INC.														
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 22														
RRCID -> 165329														
COMPL. DATE 09/22/1997														
TOTAL DEPTH 11812														
PERF. 8690 - 8710														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 50														
RRCID -> 249245														
COMPL. DATE 03/23/2008														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF. 8840 - 8931														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

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	0	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53
10	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	
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	223	1	2594	2	Y	109	110	1					7
							120	9											
06	3360	X	2628	-0-	-732	-0-	201	1	2325	2	Y	93	94	1					6
							102	9											
07	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	203	1	2591	2	Y	70	67	1					9
							77	9											
08	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	181	1	2387	2	Y	62	66	1					5
							68	9											
09	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	2791	208	1	2398	2	Y	168	150	1					23
							185	9											
*10	5745	X	2954	-0-	-2791	-0-	288	1	2515	2	Y	128	143	1					8
							10	4											
							141	9											

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	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	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 117798		COMPL. DATE 05/25/1989		TOTAL DEPTH 15669		PERF.11608 - 11648	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-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						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					29						
10		14B2 EXT	-0-	-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						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					237						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					237						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					237						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					237						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					237						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					237						

KAYSER						WELL #:			1			RRCID -> 127968			COMPL. DATE 06/07/1988			TOTAL DEPTH 11866			PERF. 11670 - 11680						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						

LAKE CREEK UNIT						WELL #:			46			RRCID -> 129413			COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 12925			PERF. 10214 - 11088						
05		4526 X	4310	-0-	-216	-0-	-0-	-0-			328	1	3814	2	Y	153	144	1			33						
											168	9															
06		4380 X	3305	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-			251	1	2901	2	Y	139	141	1			31						
											153	9															
07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			367	1	4678	2	Y	133	126	1			38						
											146	9															
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			353	1	4660	2	Y	143	153	1			28						
											157	9															
09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			372	1	4304	2	Y	136	138	1			26						
											150	9															
10		5177 X	5081	-0-	-96	-0-	-0-	-0-			500	1	4378	2	Y	168	162	1			32						
											18	4				185	9										

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY						CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11012 - 11568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 43		RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596	
05	3193 X	1320	-0-	-1873	-0-	102 1	1183 2	Y		32	33 1					1			
						35 9													
06	3090 X	1006	-0-	-2084	-0-	78 1	898 2	Y		27	28 1					-0-			
						30 9													
07	2542 X	840	-0-	-1702	-0-	59 1	755 2	Y		24	22 1					2			
						26 9													
08	2542 X	486	-0-	-2056	-0-	33 1	434 2	Y		17	18 1					1			
						19 9													
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	28 1	323 2	Y		7	8 1					-0-			
						8 9													
10	837 N	643	-0-	-194	-0-	63 1	552 2	Y		24	23 1					1			
						2 4	26 9												
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 50		RRCID -> 160738		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 11810	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770													
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
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	367 1	4263 2	Y	352	353 0			39
06	5130 X	4266	-0-	-864	-0-	387 9	3661 2	Y	262	283 0			18
07	5301 X	4628	-0-	-673	-0-	317 1	4109 2	Y	179	185 0			12
08	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	288 9	4120 2	Y	132	129 0			15
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	322 1	3593 2	Y	167	164 0			18
*10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	197 9	4682 2	Y	208	209 0			17
						312 1	229 9						
						145 9							
						311 1							
						184 9							
						535 1							
						19 4							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752													
05	9092 X	492	-0-	-8600	-0-	27 1	313 2	Y	138	140 1			8
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	152 9	249 2	Y	99	100 1			7
07	1767 N	1034	-0-	-733	-0-	22 1	834 2	Y	123	113 1			17
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	109 9	614 2	Y	97	102 1			12
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	65 1	266 2	Y	84	81 1			15
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	135 9		Y	117	122 1			10
						46 1							
						107 9							
						23 1							
						92 9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770													
05	2558 X	-0-	-0-	-2558	-0-			Y	45	67 1			17
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	Y	48	52 1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53 9		Y	50	47 1			16
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	53	57 1			12
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58 9	1014 2	Y	63	63 1			12
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	88 1	901 2	Y	69	67 1			14
						69 9	76 9						
						103 1							
						4 4							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008													
05	899 N	665	-0-	-234	-0-	53 1	612 2	Y	-0-				-0-
06	720 N	468	-0-	-252	-0-	37 1	431 2	Y	-0-				-0-
07	713 N	507	-0-	-206	-0-	37 1	470 2	Y	-0-				-0-
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	26 1	346 2	Y	-0-				-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 2	Y	-0-				-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	34 1	296 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4960 X	4245	-0-	-715	-0-		331 74	1 9	3840	2	Y	67	68 1				4
06	4800 X	3504	-0-	-1296	-0-		277 28	1 9	3199	2	Y	25	28 1				1
07	4898 X	3902	-0-	-996	-0-		279 61	1 9	3562	2	Y	55	50 1				6
08	4464 X	3427	-0-	-1037	-0-		235 85	1 9	3107	2	Y	77	77 1				6
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		277 90	1 9	3199	2	Y	82	77 1				11
10	4247 X	3322	-0-	-925	-0-		333 12	1 4	2920 57	2 9	Y	52	60 1				3
LAKE CREEK UNIT					WELL #: 60	RRCID -> 166575	COMPL. DATE 08/25/1997					TOTAL DEPTH 12080	PERF.11112 - 11896				
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		218 166	1 9	2530	2	Y	151	152 1				10
06	3450 X	2633	-0-	-817	-0-		198 154	1 9	2281	2	Y	140	140 1				10
07	3565 X	3216	-0-	-349	-0-		223 143	1 9	2850	2	Y	130	122 1				18
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		211 109	1 9	2784	2	Y	99	105 1				12
09	DLQ G-10	3074	-0-	3074	3074		233 146	1 9	2695	2	Y	133	124 1				21
*10	5245 X	2171	-0-	-3074	-0-		213 8	1 4	1865 85	2 9	Y	77	91 1				7
LAKE CREEK UNIT					WELL #: 64	RRCID -> 166849	COMPL. DATE 09/26/1997					TOTAL DEPTH 12110	PERF.11806 - 11984				
05	899 N	409	-0-	-490	-0-		28 56	1 9	325	2	Y	51	50 0				6
06	840 N	674	-0-	-166	-0-		50 45	1 9	579	2	Y	41	44 0				3
07	837 N	685	-0-	-152	-0-		48 32	1 9	605	2	Y	29	30 0				2
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-		46 22	1 9	613	2	Y	20	20 0				2
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-		42 35	1 9	489	2	Y	32	31 0				3
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-		45 2	1 4	394 36	2 9	Y	33	34 0				2
LAKE CREEK UNIT					WELL #: 58	RRCID -> 166898	COMPL. DATE 10/01/1997					TOTAL DEPTH 12520	PERF.11467 - 12380				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004													
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
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	179 1	2078 2	Y	161	157 1			37
						177 9							
06	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	489 1	5650 2	Y	155	157 1			35
						171 9							
07	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	200 1	2557 2	Y	157	146 1			46
						173 9							
08	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	187 1	2470 2	Y	144	161 1			29
						158 9							
09	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	202 1	2337 2	Y	138	140 1			27
						152 9							
*10	5383 X	2692	-0-	-2691	-0-	255 1	2234 2	Y	176	169 1			34
						9 4	194 9						
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949			Y	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817													
05	2028 X	260	-0-	-1768	-0-	18 1	207 2	Y	32	32 0			4
						35 9							
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	23 1	270 2	Y	19	21 0			2
						21 9							
07	651 N	274	-0-	-377	-0-	17 1	217 2	Y	36	35 0			3
						40 9							
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	6 1	73 2	Y	34	33 0			4
						37 9							
09	300 N	75	-0-	-225	-0-	4 1	51 2	Y	18	20 0			2
						20 9							
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	10	11 0			1

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
05	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	282 1 61 9	3271 2	Y	55	54 1		4
06	3900 X	3203	-0-	-697	-0-	251 1 50 9	2902 2	Y	45	45 1		4
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	279 1 47 9	3555 2	Y	43	40 1		7
08	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	250 1 62 9	3305 2	Y	56	56 1		7
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	290 1 100 9	3355 2	Y	91	84 1		14
10	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	368 1 13 4	3220 2 96 9	Y	87	95 1		6
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	14B2 EXT	7923	-0-	7923	9849	622 1 73 9	7228 2	Y	66	65 0		7
06	14B2 EXT	6290	-0-	6290	16139	499 1 28 9	5763 2	Y	25	30 0		2
07	23424 X	7285	-0-	-16139	-0-	526 1 46 9	6713 2	Y	42	41 0		3
08	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	588 1 31 9	7767 2	Y	28	28 0		3
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	501 1 12 9	5792 2	Y	11	12 0		2
*10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	691 1 24 4	6042 2 18 9	Y	16	15 0		3
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3138	-0-	3138	3138	945 1 7 9	2186 2	Y	6			6
08	14B2 EXT	2230	-0-	2230	5368	624 1 165 9	1441 2	Y	150	70 8		86
09	14B2 EXT	1108	-0-	1108	6476	297 1 55 9	756 2	Y	50	79 1		57
*10	7165 X	689	-0-	-6476	-0-	170 1 101 9	418 2	Y	92	37 8		112
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	171	1	1991	2	Y	380	378	1	26
						418	9							
06	2310 X	2273	-0-	-37	-0-	156	1	1795	2	Y	293	297	1	22
						322	9							
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	220	1	2802	2	Y	284	268	1	38
						312	9							
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	224	1	2953	2	Y	319	324	1	33
						351	9							
09	DLQ G-10	3584	-0-	3584	3584	250	1	2888	2	Y	405	379	1	59
						446	9							
*10	6895 X	3311	-0-	-3584	-0-	299	1	2617	2	Y	349	385	1	23
						11	4	384	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	1354	2	Y	30	27	1	7
						33	9							
06	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	101	1	1160	2	Y	28	28	1	7
						31	9							
07	1395 N	131	-0-	-1264	-0-	7	1	91	2	Y	30	27	1	10
						33	9							
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	38	39	1	9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	32	1	7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	1	9

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			160
06	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			160
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	0 X	-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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-		10 1	20 9	111 2	N	18		17 0		3
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	22		24 0		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		5 0		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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															
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	883 53	1 9	2452 2	N		48				194
06	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	872 46	1 9	1992 2	N		42				236
07	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	1060 55	1 9	2452 2	N		50	189 1			97
08	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	1149 65	1 9	2654 2	N		59	7 8			149
09	DLQ G-10	3570	-0-	3570	3570	991 55	1 9	2524 2	N		50				199
*10	7219 X	3649	-0-	-3570	-0-	1033 70	1 9	2546 2	N		64	191 1	12 8		60
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303															
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	299	1	3471 2	Y		-0-				-0-
06	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	280	1	3227 2	Y		-0-				-0-
07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	299	1	3814 2	Y		-0-				-0-
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	287	1	3795 2	Y		-0-				-0-
09	DLQ G-10	4324	-0-	4324	4324	344	1	3980 2	Y		-0-				-0-
*10	8345 X	4021	-0-	-4324	-0-	411 14	1 4	3596 2	Y		-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781															
05	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1283 48	1 9	14899 2	Y		44	43 1			7
06	16020 X	14149	-0-	-1871	-0-	1124 45	1 9	12980 2	Y		41	41 1			7
07	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	1225 37	1 9	15632 2	Y		34	33 1			8
08	18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	1292 43	1 9	17070 2	Y		39	42 1			5
09	DLQ G-10	17650	-0-	17650	17650	1402 40	1 9	16208 2	Y		36	36 1			5
*10	35029 X	17379	-0-	-17650	-0-	1770 62	1 4	15490 57	2 9	Y	52	49 1			8

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)													CNTY: MONTGOMERY	
LINN OPERATING, INC.														
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	730	1	8484	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	7350 X	7290	-0-	-60	-0-	581	1	6709	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	7595 X	6686	-0-	-909	-0-	486	1	6200	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	7595 X	4755	-0-	-2840	-0-	335	1	4420	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	5660	-0-	5660	5660	451	1	5209	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	10600 X	4940	-0-	-5660	-0-	505	1	4417	2	Y	-0-	-0-	-0-	
						18	4							
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283														
05	3100 N	1986	-0-	-1114	642	154	1	1788	2	Y	40	38	1	8
						44	9							
06	2362 N	1720	-0-	-642	-0-	134	1	1546	2	Y	36	36	1	8
						40	9							
07	2325 N	1821	-0-	-504	-0-	130	1	1660	2	Y	28	27	1	9
						31	9							
08	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	132	1	1748	2	Y	29	31	1	7
						32	9							
09	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	126	1	1461	2	Y	29	30	1	6
						32	9							
*10	2717 N	1098	-0-	-1619	-0-	108	1	949	2	Y	34	33	1	7
						4	4	37	9					
KING, R. V. GU "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578														
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1115	1	3095	2	N	72			241
						79	9							
06	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	1161	1	2654	2	N	72	187	1	126
						79	9							
07	5828 X	4542	-0-	-1286	-0-	1338	1	3094	2	N	100			226
						110	9							
08	5828 X	4769	-0-	-1059	-0-	1424	1	3288	2	N	52	2	8	276
						57	9							
09	DLQ G-10	4479	-0-	4479	4479	1235	1	3146	2	N	89	187	1	178
						98	9							
*10	9172 X	4693	-0-	-4479	-0-	1333	1	3285	2	N	68	2	8	244
						75	9							
BUTLER, LILLIE K.														
WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438														
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	153	1	424	2	N	-0-			152
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	389	1	888	2	N	-0-			152
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	302	1	699	2	N	3			155
						3	9							
08	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	419	1	969	2	N	-0-			155
09	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	385	1	982	2	N	-0-			155
10	1333 X	1205	-0-	-128	-0-	348	1	857	2	N	-0-			155
BUTLER, LILLIE K.														
WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666														
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	837	1	2325	2	Y	19			218
						21	9							
06	2760 X	2045	-0-	-715	-0-	602	1	1375	2	Y	62	188	1	92
						68	9							
07	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	800	1	1849	2	Y	36			128
						40	9							
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	1038	1	2397	2	Y	38	8	8	158
						42	9							
09	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	930	1	2368	2	Y	34	113	1	79
						37	9							
*10	6656 X	3321	-0-	-3335	-0-	943	1	2325	2	Y	48	11	8	116
						53	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)												CNTY: MONTGOMERY							
LINN OPERATING, INC.																			
LAKE CREEK UNIT																			
WELL #: 82																			
RRCID -> 185560																			
COMPL. DATE 05/15/2001																			
TOTAL DEPTH 14720																			
PERF.13386 - 14526																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-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																			
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	1	3468	2	Y	10						71	
							11	9											
06	4650 X	2520	-0-	-2130	-0-	-0-	757	1	1731	2	Y	29						100	
							32	9											
07	6603 X	2114	-0-	-4489	-0-	-0-	638	1	1476	2	Y	-0-						100	
08	6603 X	2841	-0-	-3762	-0-	-0-	829	1	1914	2	Y	89	76	8				113	
							98	9											
09	DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	2614	734	1	1869	2	Y	10						123	
							11	9											
10	T. A.	2905	-0-	2905	5519	5519	807	1	1989	2	Y	99	79	8				143	
							109	9											
KING, R. V. GU "B"																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 186502																			
COMPL. DATE 10/20/2001																			
TOTAL DEPTH 14977																			
PERF.13878 - 14853																			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	6	-0-	6	6	6	2	1	4	2	Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6	6					Y	-0-						-0-	
LAKE CREEK UNIT																			
WELL #: 99H																			
RRCID -> 272142																			
COMPL. DATE 09/22/2010																			
TOTAL DEPTH 13328																			
PERF.13616 - 17880																			
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2602	2	N	63	60	1				15	
							69	9											
06	3690 X	2755	-0-	-935	-0-	-0-	215	1	2486	2	N	49	51	1				13	
							54	9											
07	3162 X	3122	-0-	-40	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	51	48	1				16	
							56	9											
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3040	2	N	39	45	1				10	
							43	9											
09	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	3080	242	1	2801	2	N	34	36	1				8	
							37	9											
*10	6031 X	2951	-0-	-3080	-0-	-0-	301	1	2636	2	N	3	9	1				2	
							11	4		3	9								
LAKE CREEK (WILCOX 13,100)																			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																			
MITCHELL-MITCHELL																			
WELL #: 1A																			
RRCID -> 114830																			
COMPL. DATE 12/06/1984																			
TOTAL DEPTH 14200																			
PERF.13041 - 13120																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18	

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) //CONT.// 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								123
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								61
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								61
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								119
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													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

LAKE JACKSON (HET)			51463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152					
BEETS - DOW			WELL #: 1	RRCID -> 173935	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7472 - 7492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
10	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	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF.11678 - 11710	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEGGETT (WOODBINE)														
BBX OPERATING, L.L.C.														
SMITH IKE T.														
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12316 - 12348														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15810 X	14161	-0-	-1649	-0-	13517 3	644 9	N	585	369 1				635
06	15300 X	12898	-0-	-2402	-0-	12350 3	548 9	N	498	907 1				226
07	15810 X	13361	-0-	-2449	-0-	12758 3	603 9	N	548	356 1				418
08	15810 X	15360	-0-	-450	-0-	14769 3	591 9	N	537	718 1				237
09	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	10530 3	498 9	N	453	547 1				143
10	14167 X	13026	-0-	-1141	-0-	12430 3	596 9	N	542	366 1				319
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
DAVIS, WIRT														
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12270 - 12382														
05	7626 X	51	-0-	-7575	-0-	51 2		N	-0-					140
06	7380 X	5217	-0-	-2163	-0-	5054 2	163 9	N	148	174 1				114
07	7626 X	6807	-0-	-819	-0-	6565 2	242 9	N	220	187 1				147
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8320 2	358 9	N	325	186 1				286
*09	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7017 2	332 9	N	302	374 1				214
*10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7668 2	394 9	N	358	189 1				383
LEXINGTON, EAST (4435)														
ADS OIL & GAS, INC.														
PERRY, ALPH. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480														
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-					24
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-					24
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-					24
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-					24
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-					24
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-					24
LIBERTY, SOUTH														
CTL OIL & GAS CORPORATION														
ROBINSON, JESSIE														
WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707														
05	14B2 EXT	122	-0-	122	982	122 1		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	118	-0-	118	1100	118 1		N	-0-					-0-
*07	1100 R	-0-	-0-	-1100	-0-			N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					-0-
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
ERG RESOURCES, L.L.C.														
BALDWIN, J. C. A/C #1														
WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020														
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					-0-
07	186 #	91	-0-	-95	-0-	91 2		N	-0-					-0-
08	403 #	87	-0-	-316	-0-	87 2		N	-0-					-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					-0-
10	403 #	15	-0-	-388	-0-	15 2		N	-0-					-0-
MINNIE PRUITT FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111														
05	279 #	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
07	279 #	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-					-0-
08	217 #	9	-0-	-208	-0-	9 2		N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				447952							
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 189034	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 4886 - 4996		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ODUM		WELL #:		1	RRCID -> 226436	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5975 - 5990		
05	682 #	144	-0-	-538	-0-	46 1	98 2	Y	-0-		-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	134 1	117 2	Y	-0-		-0-
10	155 #	82	-0-	-73	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
BALDWIN, J. C., FEE -A-		NCT-1		WELL #:	1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462 - 7530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RIO O & P LLC				712827							
SO. LIB. G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSHIRE FEE				WELL #:	1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-							Y	-0-	1 1		2
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-							Y	-0-			2
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	2 1		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	145	-0-	145	145		66 1	56 2				Y	21	9 1		12
							23 9									
10	SHUT IN	663	-0-	663	808		417 2	246 9				Y	224	76 1		160
WAGNER OIL COMPANY				891175												
PARTLOW				WELL #: 1X		RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024		PERF. 12846 - 12894				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
ERG RESOURCES, L.L.C.				253365												
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #: 3		RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7461				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200)														
JOY RESOURCES, INC.														
CHEVRON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	T. A.	81	-0-	81	405	81	2			Y	-0-			-0-
06	256	-0-	-0-	-256	149					Y	-0-			-0-
07	149 R	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	136	1	67	2	Y	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)														
RESACA RESOURCES, L.L.C.														
PELICAN														
WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997														
05	4030 #	3623	-0-	-407	-0-	928	1	2505	3	N	173	162	1	77
						190	9							
06	4380 #	3360	-0-	-1020	-0-	874	1	2315	3	N	155	157	1	75
						171	9							
07	4526 #	3078	-0-	-1448	-0-	894	1	2024	3	N	145	147	1	73
						160	9							
08	4526 #	3626	-0-	-900	-0-	788	1	2666	3	N	156	159	1	70
						172	9							
*09	3604 R	3604	-0-	-0-	-0-	543	1	2894	3	N	152	143	1	79
						167	9							
10	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			79
LICK BRANCH (9150 HENDERSON)														
RODEL OIL & GAS COMPANY														
LICK BRANCH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINNVILLE BAYOU (8450)														
STRATA RESOURCES														
RUSSELL BELL														
WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	273	1	4410	3	N	19	167 1		77
						21	9							
06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	389	1	7174	3	N	30			107
						33	9							
07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	425	1	7094	3	N	27	103 1		31
						30	9							
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	316	1	4644	3	N	28			59
						31	9							
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	344	1	4851	3	N	9			68
						10	9							
*10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	238	1	2904	3	N	10			78
						11	9							

POOLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9516 -	9644	
05	3100 N	2861	-0-	-239	577	166	1	2684	3	N	10		98
						11	9						
06	3000 N	3401	-0-	401	978	174	1	3215	3	N	11		109
						12	9						
07	4372 X	3394	-0-	-978	-0-	191	1	3195	3	N	7		116
						8	9						
08	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	163	1	2387	3	N	24		140
						26	9						
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	235	1	3318	3	N	-0-	84 1	56
10	2635 X	2045	-0-	-590	-0-	155	1	1890	3	N	-0-		56

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9659 -	9682	
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	183	1	2963	3	N	12		140
						13	9						
06	2910 X	462	-0-	-2448	-0-	24	1	438	3	N	-0-	52 1	88
07	3007 X	465	-0-	-2542	-0-	26	1	439	3	N	-0-		88
08	3007 X	238	-0-	-2769	-0-	15	1	223	3	N	-0-		88
09	2910 X	226	-0-	-2684	-0-	15	1	211	3	N	-0-		88
10	3007 X	207	-0-	-2800	-0-	16	1	191	3	N	-0-		88

CLINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	122383	COMPL.	DATE	09/24/1986	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	9526 -	9534
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					45
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					45
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	16	1	264	3	N	-0-					45
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	3	N	-0-					45
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-					45
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	16	1	195	3	N	-0-					45

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX M) TRI-C RESOURCES, LLC TYLER				53915 500 868622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 263905	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 14149	PERF. 11672 - 11682									
M 0	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
05	7192 #	283	-0-	-6909	-0-	30	1	253	3	N	-0-					207
06	6480 #	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					207
07	6107 #	3775	-0-	-2332	-0-	39	1	3719	3	N	15	174	1			48
08	22095	22095	-0-	-0-	-0-	17	9									
09	23844	23844	-0-	-0-	-0-	93	1	21824	3	N	162					210
						178	9									
						90	1	23572	3	N	165	178	1			197
						182	9									
*10	28655	28655	-0-	-0-	-0-	93	1	28377	3	N	168	183	1			182
						185	9									
LISSIE, SOUTH (FRI0 4350) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BATTLE UNIT NO. 1				53919 200 209347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 206907	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4385 - 4387									
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	16	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	15	1	4864	2	N	-0-					-0-
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	16	1	5167	2	N	-0-					-0-
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	16	1	5834	2	N	-0-					-0-
*09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	15	1	5286	2	N	-0-					-0-
*10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	16	1	4939	2	N	-0-					-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION ALVARADO				712336												
WELL #: 1				RRCID -> 258733	COMPL. DATE 09/28/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4282 - 4286									
05	830 X	NO RPT	-0-	-830	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/06/2015 - P/A 05/06/15												
LISSIE, SOUTH (FRI0 4400) CORUM PRODUCTION COMPANY SKLAR				53919 400 180197	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 258257	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3954 - 3956									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) HRB OPERATING COMPANY, INC. WIESE BROS,				53919 450 407764	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
WELL #: 1				RRCID -> 071645	COMPL. DATE 05/19/1977	TOTAL DEPTH 9744	PERF. N/A									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LISSIE GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 096710	COMPL. DATE 09/23/1981	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9637 - 9672								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-		490	1	7930	3	N	27					60		
							30	9											
06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-		495	1	9113	3	N	17					77		
							19	9											
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-		510	1	8511	3	N	17					94		
							19	9											
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-		503	1	7372	3	N	22					116		
							24	9											
09	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-		521	1	7338	3	N	5	102	1			19		
							6	9											
*10	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-		582	1	7114	3	N	35					54		
							39	9											

LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL.	DATE	07/20/1984	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9635	-	9654
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					148
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					148
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					148
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					148
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					148
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	-0-	16	1	200	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	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-				100
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-				100
07	651 N	287	-0-	-364	-0-	16	1	271	3	N	-0-				100
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	3	N	-0-				100
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	N	-0-				100
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	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	
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-					85	
*06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-					85	
*07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-					85	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					85	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-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														
05	2728 X	200	-0-	-2528	-0-	200	1			N	-0-			116
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			116
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			116
08	113 X	-0-	-0-	-113	-0-					N	-0-			116
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			121
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			121
WAGNER OIL COMPANY 891175														
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658														
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
09	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15										
STARK, NELDA C.		WELL #: 2	RRCID -> 181866	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9739	- 9747			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15										
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (FRI0 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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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			
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
05	2728	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-			-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.				235945											
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.				WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372								
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	315	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	231	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	220	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	233	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	309	-0-	309	309	279	1	30	2	Y	-0-					-0-
*10	618 N	309	-0-	-309	-0-	278	1	31	2	Y	-0-					-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)			54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
SAGE ENERGY COMPANY			743215													
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #: 6		RRCID -> 076003		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 8530		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015																
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-			WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 3749		-		3750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
05	11160	6074	-0-	-5086	-0-	3954	2	2120	9	N	1927	1932	1			262
06	10800	7964	-0-	-2836	-0-	5853	2	2111	9	N	1919	1959	1			222
07	11160	9115	-0-	-2045	-0-	6919	2	2196	9	N	1996	1945	1			273
08	8790 R	8790	-0-	-0-	-0-	6688	2	2102	9	N	1911	1953	1			231
09	8960	8960	-0-	-0-	-0-	6688	2	2272	9	N	2065	1904	1			392
10	6975	9414	-0-	2439	2439	7069	2	2345	9	N	2132	2247	1			277

LONG POINT (FRIO)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
039673														
WELL #: 5					RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
NADSOILCO LLC														
DONNER														
54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
598945														
WELL #: 2					RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301									
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			-0-
LONG PRAIRIE (11800)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
POWELL LUMBER CO., ET AL														
54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
916954														
WELL #: 1					RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF. 11822 - 11840									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
FUNCHESS														
945936														
WELL #: 1					RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 11785 - 11793									
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	173 24	1 9	622 3		N	22			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	95 34	1 9	573 3		N	31			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
LONG PRAIRIE (12000)														
XTO ENERGY INC.														
FUNCHESS														
54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
945936														
WELL #: 1					RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 12100 - 12108									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C. HARFST										54845 700 292353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
										WELL #:	1	RRCID ->	202694	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	7526 - 7548	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			-0-		
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LOST FORK (FRIO 4030) GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-BP / AMOCO ET AL FEE										55031 175 300805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
										WELL #:	1	RRCID ->	198750	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	3972 - 3977	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LOST FORK (YEGUA 6800) FAULCONER, VERNON E., INC. FENNER, K.										55031 800 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
										WELL #:	2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6742 - 6776	
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	313	1	1853	2	N	-0-						141		
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	217	1	2572	2	N	29						170		
							32	9												
07	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	225	1	2480	2	N	17						187		
							19	9												
08	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	179	1	1621	2	N	15						202		
							17	9												
09	2820	X	1806	-0-	-1014	-0-	171	1	1626	2	N	8	178	1				32		
							9	9												
10	2914	X	2110	-0-	-804	-0-	190	1	1905	2	N	14						46		
							15	9												
FENNER-MORTON										WELL #:	1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712	
05	3317	X	2451	-0-	-866	-0-	354	1	2097	2	N	-0-						79		
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	218	1	2575	2	N	-0-						79		
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	240	1	2653	2	N	-0-						79		
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	286	1	2587	2	N	-0-						79		
09	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	264	1	2516	2	N	1						80		
							1	9												
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	275	1	2767	2	N	14						94		
							15	9												
GARRISON LTD. FENNER										295861	WELL #:	1	RRCID ->	210881	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6699 - 6779
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LOST FORK (YEGUA 6800)			//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.					396852													
FENNER			WELL #:		1	RRCID -> 137440			COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-					40	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					40	
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	1			1	9	Y	1				41	
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	1			1	9	Y	1				42	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				Y	-0-					42	
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2				Y	-0-					42	
TAG OPERATING COMPANY, INC.					834352													
AM					WELL #:	1	RRCID -> 144270			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LOUISE (5470)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
STEWART, W. L.														
WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	6913	5412	-0-	-1501	-0-	171	1	5241	2	N	-0-			-0-
06	6690	5267	-0-	-1423	-0-	166	1	5101	2	N	-0-			-0-
07	6913	5375	-0-	-1538	-0-	171	1	5204	2	N	-0-			-0-
08	6076 #	5274	-0-	-802	-0-	166	1	5108	2	N	-0-			-0-
09	5280 #	5273	-0-	-7	-0-	166	1	5107	2	N	-0-			-0-
10	5456 #	5059	-0-	-397	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RASMUSSEN														
WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)														
HOLLIMON OIL CORPORATION														
HARFST COUEY														
WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135														
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
RASMUSSEN ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)														
DACUS RESOURCES, INC.														
SWANSON (SWD) #1														
WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, N. (4130)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
PUTNAM, J. B.														
55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
907297														
WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139														
M	0	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LOUISE, NORTH (4500)														
LODI DRILLING & SERVICE CO.														
MERTA, FRANK J ET AL														
55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
505341														
WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LOUISE, NORTH (4800)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
RASMUSSEN ET AL														
55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
566789														
WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY)														
FREDCO														
HUDGINS ESTATE UNIT														
55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
284921														
WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352														
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-				-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-				-0-
07	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	2	N	-0-				-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-				-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1916	2	N	-0-				-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT				-0-
LOUISE, SOUTH (FRI0 5480)														
ROOME OIL CO.														
ROOME-HUTCHINS														
55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
727045														
WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40	RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-		-0-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU				WELL #:		13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U.				WELL #:		8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:		25		RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH		7745		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		7833		PERF. N/A	
05	408 R	442	-0-	34	B	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
06	340 R	340	-0-	-0-	B	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
08	434 #	253	-0-	-181	B	-181	11	1	242	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181													
09	420 #	240	-0-	-180	B	-361	11	1	229	2	N	-0-					-0-
10	434 #	348	-0-	-86	B	-447	16	1	332	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)										//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.										//CONT.//		567103									
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT										WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:		37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
B.A.STEINHAGEN "E"										WELL #:		36		RRCID -> 268048		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7637 - 7647	
05	0 Z	519	-0-	519	B	14075	21 1	498	2	N	-0-									-0-	
06	0 Z	480	-0-	480	B	14555	19 1	461	2	N	-0-									-0-	
07	0 Z	390	-0-	390	B	14945	15 1	375	2	N	-0-									-0-	
08	0 Z	396	-0-	396	B	15341	17 1	379	2	N	-0-									-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15341																	
09	0 Z	380	-0-	380	B	15721	17 1	363	2	N	-0-									-0-	
10	0 Z	386	-0-	386	B	16107	17 1	369	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	363	2	Y	-0-						-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	375	2	Y	-0-						-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	215	2	Y	-0-						-0-
08	310 N	120	-0-	-190	-0-	-0-		5	1	115	2	Y	-0-						-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	-0-		5	1	117	2	Y	-0-						-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-		8	1	166	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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					
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	597	2	Y	-0-						-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		400	1	590	2	Y	-0-						-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	599	2	Y	-0-						-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	550	2	Y	-0-						-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-		443	1	555	2	Y	-0-						-0-
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		490	1	609	2	Y	-0-						-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532					
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-		367	1	555	2	Y	-0-						-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		345	1	550	2	Y	-0-						-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		361	1	461	2	Y	-0-						-0-
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	-0-		376	1	419	2	Y	-0-						-0-
09	810 N	799	-0-	-11	-0-	-0-		389	1	410	2	Y	-0-						-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-		432	1	505	2	Y	-0-						-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:		8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:		17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540					
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	407	2	Y	-0-						-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	330	2	Y	-0-						-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	307	2	Y	-0-						-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	198	2	Y	-0-						-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	149	2	Y	-0-						-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	214	2	Y	-0-						-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522														
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	BALANCE
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	500	1	1902	2	Y	-0-			-0-
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	469	1	1826	2	Y	-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	482	1	1518	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	500	1	1435	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	518	1	1423	2	Y	-0-			-0-
*10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	533	1	1973	2	Y	-0-			-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548														
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	54	1	114	2	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	55	1	113	2	N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	59	1	100	2	N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	52	1	107	2	N	-0-			-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	55	1	124	2	N	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND CO.														
WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508														
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	793	2	Y	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	36	1	778	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	39	1	819	2	Y	-0-			-0-
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554														
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	241	1	2278	2	Y	23	21	1	3
						25	9							
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	189	1	1281	2	Y	23	22	1	4
						25	9							
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1319	2	Y	23	24	1	3
						25	9							
08	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	208	1	1262	2	Y	21	22	1	2
						23	9							
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	215	1	1257	2	Y	25	22	1	5
						28	9							
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	207	1	1421	2	Y	34	33	1	6
						37	9							
BROUSSARD TRUST														
WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.																				
BROUSSARD TRUST																				

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.				567103					
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174 - 7182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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

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	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300 2 N	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274 2 N	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254 2 N	-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	11	1	244 2 N	-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239 2 N	-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343 2 N	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	42

QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430 - 8438
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	93

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310														
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324														
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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508														
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
RODESSA OPERATING COMPANY 723592														
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	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	29386	-0-	-0-	-0-	29317	2	69	9	N	63		199	
*10	29450	36239	-0-	6789	6789	36233	2	6	9	N	5		204	

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LUCKY, WEST (BLANCHE)				55476 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA									
RODESSA OPERATING COMPANY				723592															
RUGELEY, E. F.				WELL #:	1	RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10589	-	10596							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
10	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							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-	
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-					-0-	
10	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	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		
05	1953	#	165	-0-	-1788	-0-	60	2	105	9		N	95					212						
06	1770	#	61	-0-	-1709	-0-	42	2	19	9		N	17					229						
*07	243	R	243	-0-	-0-	-0-	179	2	64	9		N	58	168	1			119						
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193	276	1			36						
*09	513	R	513	-0-	-0-	-0-	308	2	205	9		N	186	166	1			56						
*10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	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		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-			97 2		9 9	N	8						60
06		240 N	233	-0-	-7	-0-			233 2			N	-0-						60
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						60
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 2			N	-0-						60
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-						60
*10		153 N	153	-0-	-0-	-0-			150 2		3 9	N	3						63
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							
05		2046 N	1439	-0-	-607	-0-			855 1	170 3	Y	376	549 1						1312
									414 9										
06		1980 N	315	-0-	-1665	-0-			157 1	19 3	Y	126	107 1						1331
									139 9										
07		1767 N	1718	-0-	-49	-0-			1006 1	420 3	Y	265	838 1						758
									292 9										
08		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-			1010 1	940 3	Y	539	338 1						959
									593 9										
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			859 1	421 3	Y	443	425 1						977
									487 9										
*10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-			983 1	857 3	Y	374	548 1						803
									411 9										
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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334						N	-0-						-0-
10	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							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LUCKY LEON (EY-17A)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
NELSON - ALLIE														
WELL #: 1					RRCID -> 216073					COMPL. DATE 07/22/2009				
TOTAL DEPTH 8200					PERF. 5810 - 5860					CNTY: HARDIN				
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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)														
XTO ENERGY INC.														
LINDSEY														
WELL #: 1					RRCID -> 162163					COMPL. DATE 10/01/1996				
TOTAL DEPTH 8437					PERF. 8198 - 8214					CNTY: NEWTON				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LURA MIRE (YEGUA)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
BLOXSOM, A.														
WELL #: 1					RRCID -> 212564					COMPL. DATE 09/02/2005				
TOTAL DEPTH 11873					PERF. 11616 - 11684					CNTY: LIBERTY				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LYDIA (4100)														
ALLTEX OPERATING COMPANY														
WIED														
WELL #: 1					RRCID -> 229103					COMPL. DATE 05/14/2007				
TOTAL DEPTH 4014					PERF. 3791 - 3797					CNTY: COLORADO				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LYONS (GEORGETOWN)														
APACHE CORPORATION														
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 142124					COMPL. DATE 05/18/1992				
TOTAL DEPTH 13870					PERF. 9295 - 13870					CNTY: BURLESON				
05	1643 N	546	-0-	-1097	-0-	72	1	463	2	N	10			65
						11	9							
06	1440 N	979	-0-	-461	-0-	192	1	756	2	N	28			93
						31	9							
07	558 N	220	-0-	-338	-0-	218	2	2	9	N	2			95
08	558 N	253	-0-	-305	-0-	252	2	1	9	N	1			96
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2108	2	87	9	N	79			175
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	N	24	159	1	40

LYONS (GEORGETOWN)												CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION												//CONT.// 56020 500							
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT												//CONT.// 027200							
												WELL #: 2H RRCID -> 142219							
												COMPL. DATE 07/31/1992							
												TOTAL DEPTH 11888							
												PERF. 9273 - 11888							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
0			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	2697 X	848	-0-	-1849	-0-	104	1	711	2	N	30				153				
06	2610 X	989	-0-	-1621	-0-	33	9								196				
07	2697 X	1511	-0-	-1186	-0-	182	1	1277	2	N	47	174	1		69				
08	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	52	9								114				
09	1110 X	845	-0-	-265	-0-	212	1	1012	2	N	45				126				
10	1519 X	1045	-0-	-474	-0-	50	9				12				196				
						52	1	780	2	N	70								
						13	9												
						182	1	786	2	N									
						77	9												
PORTER, L. GAS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 142758							
												COMPL. DATE 10/08/1992							
												TOTAL DEPTH 12264							
												PERF. 9155 - 12264							
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	997	2	69	9	N	63				145				
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	930	2	68	9	N	62				207				
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	994	2	55	9	N	50	172	1		85				
08	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	971	2	64	9	N	58				143				
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	929	2	68	9	N	62				205				
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1075	2	36	9	N	33	178	1		60				
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT												WELL #: 1 H RRCID -> 144267							
												COMPL. DATE 01/29/1993							
												TOTAL DEPTH 13930							
												PERF. 9282 - 13930							
05	310 N	72	-0-	-238	-0-	25	1	45	2	N	2				53				
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	75	1	154	2	N	5				58				
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	6	9												
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	225	1	109	2	N	5				63				
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	6	9												
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	138	1	211	2	N	3				66				
						3	9												
						123	2	1	9	N	1	20	1		47				
						52	2			N	-0-				47				
KNOLLE GEORGETOWN G.U.												WELL #: 1H RRCID -> 145090							
												COMPL. DATE 08/11/2000							
												TOTAL DEPTH 13058							
												PERF. 9558 - 13092							
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	250	1	304	2	N	57				137				
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	63	9												
07	558 N	74	-0-	-484	-0-	175	1	465	2	N	49	171	1		15				
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	54	9												
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	67	2	7	9	N	6				21				
*10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	402	2	N	72				93				
						79	9												
						750	1	1741	2	N	-0-				93				
						202	9				184	168	1		109				
KEY ENERGY SERVICES, LLC												458534							
LISA												WELL #: 1 D RRCID -> 106267							
												COMPL. DATE 02/09/1982							
												TOTAL DEPTH 5262							
												PERF. 4734 - 5151							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M. GASTON (QUEEN CITY "A")															
BASA RESOURCES, INC.															
SIMMS															
56204 400 NON-ASSOCIATED															
053974															
WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FIVE-JAB, INC.															
WALTON/KOONCE															
271310															
WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
M HALF CIRCLE (10200)															
PRO FIELD SERVICES, INC.															
'M' HALF CIRCLE RANCH															
56216 600 NON-ASSOCIATED															
679281															
WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)															
LAKE RONEL OIL COMPANY															
DEER CREEK															
56474 250 NON-ASSOCIATED															
483310															
WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758															
05	1023	853	-0-	-170	1050	15	1	838	2	N	-0-				-0-
06	990	527	-0-	-463	587	15	1	512	2	N	-0-				-0-
07	1023	443	-0-	-580	7	15	1	428	2	N	-0-				-0-
08	1023	599	-0-	-424	-0-	15	1	584	2	N	-0-				-0-
09	960 #	714	-0-	-246	-0-	15	1	699	2	N	-0-				-0-
10	868 #	818	-0-	-50	-0-	15	1	803	2	N	-0-				-0-
MAD ISLAND (LOWER FRIO)															
CASKIDS OPERATING COMPANY															
MAD ISLAND UNIT NO. 1															
56516 240 NON-ASSOCIATED															
139584															
WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 16192 - 16198															
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
OMIMEX ENERGY, INC.				622718								
OSBORNE, G. J.				WELL #: 4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 5212	-	5230	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)				56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHIS, J. W.				WELL #: 1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CANNON, W. E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173	-	9215	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STONE, HENRIETTA				WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9024	-	9056	
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	156 1	3479 2	Y	22	43 1		24
						24 9						
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	247 1	4030 2	Y	22			46
						24 9						
*07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	254 1	4070 2	Y	13			59
						14 9						
*08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	254 1	4162 2	Y	22	49 1		32
						24 9						
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	285 1	5096 2	Y	25			57
						28 9						
*10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	295 1	5187 2	Y	32	54 1		35
						35 9						
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	
05	4371 #	950	-0-	-3421	-0-	210 1	740 2	Y	-0-			160
06	3840 #	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			160
07	3968 #	2706	-0-	-1262	-0-	300 1	2406 2	Y	-0-			160
08	3844 #	3503	-0-	-341	-0-	310 1	3193 2	Y	-0-			160
09	3940	3940	-0-	-0-	-0-	300 1	3640 2	Y	-0-			160
*10	4924	4924	-0-	-0-	-0-	310 1	4614 2	Y	-0-			160

MADISONVILLE (RODESSA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. FUHLBERG GAS UNIT										56590 700 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON						
										WELL #:	1	RRCID -> 227306	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11674 - 11940			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JOHNSTON GAS UNIT										WELL #:	2ST	RRCID -> 251335	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL	DEPTH 12635	PERF.11980 - 12060			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. MAGNESS, RUBY										697134	1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FANNIN, ANGELA FARRIS										WELL #:	1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL	DEPTH 12102	PERF.11798 - 11962			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MITCHELL UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL	DEPTH 12312	PERF.11638 - 12050			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILSON										WELL #:	1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11800 - 11930			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. CRANE				56590 712 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #:	3	RRCID -> 112430	COMPL. DATE 08/11/1984	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8494 - 8496			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

VICK, M. Y.				WELL #:	9	RRCID -> 178692	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. FANNIN, W. H.				216378	WELL #:	1 U	RRCID -> 030587	COMPL. DATE 06/20/1963	TOTAL DEPTH	9307	PERF. N/A		
05	2325 X	2082	-0-	-243	-0-	63 1 41 9	1978 2	Y	37				138
06	2250 X	2050	-0-	-200	-0-	61 1 37 9	1952 2	Y	34				172
*07	2325 X	2052	-0-	-273	-0-	57 1 45 9	1950 2	Y	41	85	1		128
*08	2325 X	1902	-0-	-423	-0-	56 1 40 9	1806 2	Y	36				164
09	2310 X	1038	-0-	-1272	-0-	31 1 18 9	989 2	Y	16	89	1		90
10	2046 N	994	-0-	-1052	-0-	31 1	963 2	Y	-0-				90

STONE, HENRIETTA				WELL #:		RRCID -> 031715	COMPL. DATE 11/06/1963	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8402 - 8414			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012													

MATHIS, J. W.				WELL #:	1 C	RRCID -> 035826	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A			
05	4650 X	3337	-0-	-1313	-0-	102 1 33 9	3202 2	Y	30	47	1		32
06	4500 X	3625	-0-	-875	-0-	108 1 28 9	3489 2	Y	25				57
*07	4185 X	3304	-0-	-881	-0-	94 1 14 9	3196 2	Y	13				70
*08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	146 1 24 9	4691 2	Y	22	56	1		36
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	137 1 29 9	4448 2	Y	26				62
*10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	146 1 33 9	4564 2	Y	30	58	1		34

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			60
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2995	2	45	9	41			101
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2919	2	44	9	40			141
08	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	2235	2		N	-0-			141
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2606	2	18	9	16			157
*10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2760	2	35	9	32			189
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		93
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-		93
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	10	93 1	10
						11	9						
*08	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-		10
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		10
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	Y	-0-		10
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	2	N	-0-		17
06	3000 N	3368	-0-	368	-0-	144	1	3224	2	N	-0-		17
07	2023 N	1655	-0-	-368	-0-	140	1	1515	2	N	-0-		17
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1751	2	N	72		89
						79	9						
*09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	139	1	1771	2	N	-0-		89
*10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	143	1	2151	2	N	-0-		89
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
05	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	95	1	1484	2	N	15		168
						17	9						
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	109	1	1553	2	N	-0-		168
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	115	1	1601	2	N	-0-		168
*08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	112	1	1642	2	N	19	169 1	18
						21	9						
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1690	2	N	-0-		18
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	115	1	1749	2	N	43		61
						47	9						
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	101	1	1124	2	N	-0-		17
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	99	1	2294	2	N	41		58
						45	9						
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	92	1	1032	2	N	-0-		58
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	N	-0-		58
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	2	N	12		70
						13	9						
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	2	N	34		104
						37	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
05	3410 X	2043	-0-	-1367	-0-	62 1	1946 2	Y	32		124	
06	3030 X	2446	-0-	-584	-0-	35 9	72 1	2326 2	Y	44	168	
*07	2852 X	2600	-0-	-252	-0-	48 9	73 1	2477 2	Y	45	83 1	130
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	50 9	86 1	2747 2	Y	40		170
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	44 9	86 1	2778 2	Y	32	94 1	108
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	35 9	86 1	2677 2	Y	-0-		108

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344												
*11	1530 N	1225	-0-	-305	-0-	44 1	1181 2	Y	-0-		82	
*12	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	48 1	1443 2	Y	15	87 1	10	
						17 9						
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55 1	1575 2	Y	-0-		10	
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	36 1	1136 2	Y	35		45	
						39 9						
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	42 1	1273 2	Y	-0-		45	
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	20 1	1469 2	Y	29		74	
						32 9						
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	8 1	690 2	Y	-0-		74	
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	18 1	1036 2	Y	17	84 1	7	
						19 9						
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	17 1	1120 2	Y	-0-		7	
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	26 1	1871 2	Y	11		18	
						12 9						
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	19 1	1189 2	Y	-0-		18	
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	29 1	1645 2	Y	25		43	
						28 9						

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	978 2	Y	25	42 1	26	
						28 9						
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	28 1	911 2	Y	2		28	
						2 9						
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	25 1	857 2	Y	1		29	
						1 9						
*08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	28 1	895 2	Y	10	23 1	16	
						11 9						
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	28 1	904 2	Y	14		30	
						15 9						
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	29 1	916 2	Y	29	28 1	31	
						32 9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
M O	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 AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT.	LIFT	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	75 1	2056 2	N	14			62
*12	2170 N	1856	-0-	-314	-0-	15 9	1783 2	N	13			75
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	59 1	2076 2	N	16			91
*02	2016 N	1805	-0-	-211	-0-	14 9	1735 2	N	13			104
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	73 1	1680 2	N	17			121
*04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	18 9	1595 2	N	10			131
*05	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	56 1	1777 2	N	11			142
*06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	14 9	1998 2	N	12			154
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	56 1	1992 2	N	17			171
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	19 9	2038 2	N	12			183
*09	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	29 1	1997 2	N	-0-			183
10	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	13 9	1797 2	N	1			184
						32 1						
						1 9						
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	79 1	2173 2	N	26			160
*12	2294 N	1951	-0-	-343	-0-	29 9	1884 2	N	4			164
*01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	63 1	2357 2	N	15			179
*02	2128 N	2062	-0-	-66	-0-	4 9	1999 2	N	-0-			179
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	83 1	1751 2	N	-0-			179
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	17 9	1530 2	N	15	175 1		19
*05	2294 N	1576	-0-	-718	-0-	21 1	1555 2	N	2			21
*06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	17 9	2513 2	N	20			41
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2 9	2118 2	N	15			56
*08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	44 1	2575 2	N	23			79
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	22 9	2316 2	N	14			93
10	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	32 1	2094 2	N	15			108
						17 9						
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			28
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2860 2	50 9	N	45			73
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			73
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			73
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			73
*10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1597 2	29 9	N	26			99

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	158 1	1145 2	N	41		133
06	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	45 9					
07	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	154 1	1093 2	N	-0-		133
						162 1	1082 2	N	24		157
						26 9					
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	158 1	1103 2	N	-0-		157
09	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	156 1	1053 2	N	-0-		157
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	177 1	1012 2	N	-0-		157

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
*11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	73 1	1981 2	Y	-0-		84
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	63 1	1894 2	Y	15	89 1	10
						17 9					
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	77 1	2229 2	Y	-0-		10
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	62 1	1977 2	Y	34		44
						37 9					
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	58 1	1731 2	Y	-0-		44
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	28 1	2071 2	Y	29		73
						32 9					
*05	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	25 1	2062 2	Y	-0-		73
*06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	36 1	2088 2	Y	30	90 1	13
						33 9					
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	33 1	2114 2	Y	-0-		13
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	28 1	1957 2	Y	10		23
						11 9					
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	37 1	2306 2	Y	-0-		23
*10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	37 1	2095 2	Y	26		49
						29 9					

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1169 2	17 9	Y	15		83
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1638 2	20 9	Y	18		101
07	1705 N	783	-0-	-922	-0-	771 2	12 9	Y	11		112
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1319 2	17 9	Y	15		127
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1484 2	13 9	Y	12		139
*10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1858 2	20 9	Y	18		157

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456											
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	93 1	2084 2	Y	31	47 1	33
						34 9					
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	132 1	2152 2	Y	4		37
						4 9					
*07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	131 1	2105 2	Y	14		51
						15 9					
*08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	127 1	2070 2	Y	11	37 1	25
						12 9					
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	109 1	1938 2	Y	17		42
						19 9					
*10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	127 1	2246 2	Y	29	40 1	31
						32 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	N	-0-		85
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8 1	248 2	N	-0-		85
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37 1	1047 2	N	3		88
						3 9					
*02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	66 1	2081 2	N	66		154
						73 9					
*03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	60 1	1831 2	N	27		181
						30 9					
*04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	29 1	2153 2	N	16	177 1	20
						18 9					
*05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	23 1	1891 2	N	27		47
						30 9					
*06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	34 1	1975 2	N	42		89
						46 9					
*07	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	29 1	1895 2	N	82		171
						90 9					
*08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	28 1	2011 2	N	6		177
						7 9					
*09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	32 1	2016 2	N	9		186
						10 9					
*10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	34 1	1900 2	N	14	179 1	21
						15 9					
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187											
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	424 1	3069 2	N	7		24
						8 9					
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	380 1	2723 2	N	18		42
						20 9					
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	378 1	2539 2	N	18		60
						20 9					
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	393 1	2737 2	N	14		74
						15 9					
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	381 1	2587 2	N	11		85
						12 9					
*10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	372 1	2126 2	N	12		97
						13 9					
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277											
*11	3000 N	3037	-0-	37	37	107 1	2930 2	N	-0-		75
*12	3296 X	3259	-0-	-37	-0-	104 1	3121 2	N	31		106
						34 9					
*01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	93 1	2665 2	N	16		122
						18 9					
*02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	74 1	2335 2	N	32		154
						35 9					
*03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	69 1	2101 2	N	4		158
						4 9					
*04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	31 1	2370 2	N	3		161
						3 9					
*05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	26 1	2132 2	N	19	179 1	1
						21 9					
*06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	42 1	2425 2	N	-0-		1
*07	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	39 1	2562 2	N	-0-		1
*08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	38 1	2653 2	N	-0-		1
*09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	45 1	2835 2	N	-0-		1
*10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	49 1	2711 2	N	-0-		1

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
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	BALANCE
05	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	70	1	1091	2	N	-0-			19
06	1620 N	1248	-0-	-372	-0-	81	1	1167	2	N	-0-			19
07	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	76	1	1053	2	N	-0-			19
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	103	1	1515	2	N	-0-			19
09	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	78	1	1121	2	N	-0-			19
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	99	1	1510	2	N	-0-			19
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
*11	540 N	275	-0-	-265	-0-	10	1	265	2	N	-0-			18
*12	341 N	263	-0-	-78	-0-	8	1	255	2	N	-0-			18
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-			18
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-			18
*03	3100 N	3128	-0-	28	28	99	1	3029	2	N	-0-			18
*04	297 N	269	-0-	-28	-0-	4	1	265	2	N	-0-			18
*05	434 N	324	-0-	-110	-0-	4	1	320	2	N	-0-			18
*06	1200 X	307	-0-	-893	-0-	5	1	302	2	N	-0-			18
*07	1240 X	260	-0-	-980	-0-	4	1	256	2	N	-0-			18
*08	1240 X	511	-0-	-729	-0-	7	1	504	2	N	-0-			18
*09	1200 X	462	-0-	-738	-0-	7	1	455	2	N	-0-			18
10	1240 X	231	-0-	-1009	-0-	4	1	227	2	N	-0-			18
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	69	1	498	2	N	-0-			203
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	88	1	628	2	N	-0-			226
						25	9							
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	2	N	-0-			226
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	-0-			226
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	93	1	632	2	N	-0-			226
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	102	1	586	2	N	-0-			226
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
05	496 N	216	-0-	-280	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			77
06	510 N	185	-0-	-325	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			77
07	527 N	110	-0-	-417	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			9
						10	9							
*08	217 N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			9
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-			9
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	59	1	1324	2	N	-0-			41
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	-0-			41
07	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	76	1	1212	2	N	-0-			41
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	94	1	1527	2	N	-0-			41
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	2	N	-0-			41
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	N	-0-			41
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	N	-0-			180
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	N	-0-			180
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-			180
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-			180
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	-0-			180
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-			180

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	44
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	44
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430											
05	2945 N	2505	-0-	-440	-0-	150	1	2345	2	N	118
						10	9				
06	2760 N	2671	-0-	-89	-0-	172	1	2480	2	N	135
						19	9				
07	2976 N	2713	-0-	-263	-0-	181	1	2508	2	N	157
						24	9				
*08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	174	1	2560	2	N	172
						17	9				
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	178	1	2571	2	N	187
						17	9				
*10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	174	1	2635	2	N	28
						217	9				
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404											
05	3100 X	725	-0-	-2375	-0-	525	1	200	2	N	141
06	1950 X	747	-0-	-1203	-0-	135	1	610	2	N	143
						2	9				
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	465	1	3248	2	N	184
						45	9				
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	465	1	2996	2	N	249
						72	9				
09	3000 N	3508	-0-	508	508	450	1	3027	2	N	93
						31	9				
*10	4327 X	3819	-0-	-508	-0-	465	1	3296	2	N	146
						58	9				
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427											
05	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	2176	2	2	9	N	183
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2442	2	18	9	N	23
07	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2474	2	18	9	N	39
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	N	66
09	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	2381	2	20	9	N	84
10	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2455	2	21	9	N	103
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A											
05	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	367	1	1549	2	N	-0-
06	1830 N	1527	-0-	-303	-0-	81	1	1446	2	N	-0-
07	1984 N	1582	-0-	-402	-0-	84	1	1498	2	N	-0-
08	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	90	1	1539	2	N	-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																		
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1												RRCID -> 072890	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 8454	-	8466
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1287	2	N	-0-			-0-			
06	1530 N	1269	-0-	-261	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-			-0-			
07	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	-0-	70	1	1246	2	N	-0-			-0-			
08	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	-0-	71	1	1214	2	N	-0-			-0-			
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-			-0-			
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-			-0-			
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L												RRCID -> 074587	COMPL. DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 8373	-	8530
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	833	2	N	9			153			
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-	10 9	43	776	2	N	6			159			
07	1023 N	834	-0-	-189	-0-	-0-	7 9	44	783	2	N	6			165			
08	1054 N	835	-0-	-219	-0-	-0-	7 9	46	787	2	N	2			167			
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	-0-	2 9	42	745	2	N	2			169			
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	-0-	2 9	44	773	2	N	8			177			
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1												RRCID -> 075522	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8606	-	8614
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	-0-	142	1	600	2	N	-0-			181			
06	720 N	627	-0-	-93	-0-	-0-	32 1	32	575	2	N	18	175 1		24			
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	-0-	20 9	33	589	2	N	31			55			
08	744 N	433	-0-	-311	-0-	-0-	34 9	22	382	2	N	26			81			
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	-0-	29 9	29	503	2	N	23			104			
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	-0-	25 9	32	556	2	N	22			126			
HALL, GRACE UNIT WELL #: 2												RRCID -> 075523	COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8482	-	8492
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	82 1	10	345	2	N	9			32			
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	-0-	19 1	19	337	2	N	5			37			
07	496 N	362	-0-	-134	-0-	-0-	6 9	19	336	2	N	6			43			
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	-0-	7 9	18	315	2	N	7			50			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	20	348	2	N	6			56			
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	7 9	19	324	2	N	5			61			
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1												RRCID -> 086934	COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8468	-	8480
05	2635 N	2136	-0-	-499	-0-	-0-	409	1	1727	2	N	-0-			-0-			
06	2520 N	2324	-0-	-196	-0-	-0-	123	1	2201	2	N	-0-			-0-			
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2350	2	N	-0-			-0-			
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2104	2	N	-0-			-0-			
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2198	2	N	-0-			-0-			
10	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	-0-	127	1	2226	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. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	2509	-0-	-281	-0-			480	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2071	-0-	-629	-0-			110	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	2092	-0-	-512	-0-			111	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2134	-0-	-470	-0-			118	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	2021	-0-	-49	-0-			109	1	1912	2	N	-0-					-0-
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-			116	1	2031	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2													WELL #:	2	RRCID -> 089399	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511	
05	3596 X	3373	-0-	-223	-0-			645	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	2730	-0-	-750	-0-			145	1	2585	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2600	-0-	-810	-0-			138	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	3410 X	2506	-0-	-904	-0-			139	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2563	-0-	-377	-0-			138	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2437	-0-	-601	-0-			132	1	2305	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 089400	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456	
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			289	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-			66	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1278	-0-	-241	-0-			68	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1294	-0-	-225	-0-			72	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1227	-0-	-3	-0-			66	1	1161	2	N	-0-					-0-
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			69	1	1204	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 099517	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542	
05	2294 X	2076	-0-	-218	-0-			392	1	1655	2	Y	26					48
								29	9									
06	2220 X	1714	-0-	-506	-0-			90	1	1603	2	Y	19					67
								21	9									
07	2170 X	1765	-0-	-405	-0-			92	1	1651	2	Y	20					87
								22	9									
08	2108 X	1787	-0-	-321	-0-			97	1	1662	2	Y	25					112
								28	9									
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-			86	1	1517	2	Y	18					130
								20	9									
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-			93	1	1623	2	Y	17					147
								19	9									

KLEB, CLIFTON R.													WELL #:	2	RRCID -> 102672	COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-			113	1	478	2	Y	-0-					10
06	480 N	296	-0-	-184	-0-			16	1	280	2	Y	-0-					10
07	558 N	520	-0-	-38	-0-			28	1	492	2	Y	-0-					10
08	589 N	539	-0-	-50	-0-			30	1	509	2	Y	-0-					10
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-			28	1	496	2	Y	-0-					10
10	527 N	457	-0-	-70	-0-			25	1	432	2	Y	-0-					10

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701											
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314											
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 AMT CODE	0							BALANCE
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	500 1	1966 2	N	21		190
06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	23 9	870 1	1985 2	N	25 183 1	32
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	28 9	900 1	2054 2	N	31	63
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	34 9	780 1	1898 2	N	27	90
09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	30 9	870 1	1989 2	N	32	122
*10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	35 9	900 1	1993 2	N	33	155
						36 9					
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383											
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1249 2	12 9	N	11	189 1	22
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617 2	7 9	N	6		28
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	962 2	10 9	N	9		37
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504 2	18 9	N	16		53
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191 2	15 9	N	14		67
*10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221 2	14 9	N	13		80
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478											
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	135 1	570 2	N	-0-		182
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	31 1	552 2	N	7	175 1	14
						8 9					
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	32 1	566 2	N	-0-		14
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	33 1	571 2	N	3		17
						3 9					
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	31 1	539 2	N	-0-		17
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1	544 2	N	5		22
						6 9					
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528											
05	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1599 2	14 9	N	13		120
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1593 2	6 9	N	5		125
07	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1565 2	6 9	N	5		130
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623 2	8 9	N	7		137
09	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1513 2	6 9	N	5		142
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1563 2	6 9	N	5		147
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355											
05	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1334 2	14 9	N	13		94
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1460 2	15 9	N	14		108
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1508 2	11 9	N	10		118
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1633 2	19 9	N	17		135
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518 2	11 9	N	10		145
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1620 2	7 9	N	6		151

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	222 11 9	1	938	2	N	10			110
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	52 10 9	1	922	2	N	9			119
07	1240 N	995	-0-	-245	-0-	52 6 9	1	937	2	N	5			124
08	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	56 11 9	1	958	2	N	10			134
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	51 3 9	1	901	2	N	3			137
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	53 11 9	1	927	2	N	10			147

BIG INCH				WELL #:	1	RRCID -> 161295	COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8532	-	8560			
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	195 13 9	1	825	2	N	12			142
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	45 14 9	1	797	2	N	13			155
07	1023 N	876	-0-	-147	-0-	46 3 9	1	827	2	N	3			158
08	1023 N	904	-0-	-119	-0-	49 19 9	1	836	2	N	17			175
09	870 N	842	-0-	-28	-0-	45 7 9	1	790	2	N	6			181
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	46 3 9	1	805	2	N	3			184

LAPCO OIL & GAS COMPANY				485870										
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 093869	COMPL. DATE 06/05/1981	TOTAL DEPTH 9142	PERF. 8478	-	8490			
05	1054 N	766	-0-	-288	-0-	757 9 9	3	9	9	N	8			120
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	621 22 9	3	33	9	N	30			150
07	1116 N	868	-0-	-248	-0-	846 22 9	3	22	9	N	20			170
08	775 N	750	-0-	-25	-0-	728 22 9	3	22	9	N	20			190
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1058 18 9	3	18	9	N	16			206
*10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 7 9	3	7	9	N	6	167	1	45

HARRISON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 114122	COMPL. DATE 03/13/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8440	-	8446			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW GULF RESOURCES, LLC				606085										
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246074	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 8435	PERF. 8800	-	11092			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						102	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						102	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-						102	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						102	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-						102	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
PARTEN OPERATING INC. 642718																			
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245																			
05	4185 X	2602	-0-	-1583	-0-	-0-	76	1	2502	2	N	22						204	
							24	9											
06	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	-0-	85	1	2748	2	N	15						219	
							17	9											
07	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	-0-	88	1	2761	2	N	20						239	
							22	9											
08	3069 X	2835	-0-	-234	-0-	-0-	88	1	2722	2	N	23						262	
							25	9											
09	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	-0-	85	1	2613	2	N	20						282	
							22	9											
*10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	N	22						304	
							24	9											
SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC 741936																			
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300																			
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	1	1521	3	N	25						413	
							28	9											
06	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	-0-	1046	1	1539	3	N	12						425	
							13	9											
07	2914 N	2591	-0-	-323	-0-	-0-	1063	1	1528	3	N	-0-						425	
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	1	1605	3	N	15						440	
							17	9											
*09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1	1395	3	N	169	142	1				467	
							186	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						467	
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																			
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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																			
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	34	9	N	31						106	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	25	9	N	23						129	
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	-0-	989	2	26	9	N	24						153	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	N	12						165	
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	N	9						174	
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	29	9	N	26	177	1				23	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
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													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	14B2 EXT	1023	-0-	1023	1023	1009	2	14	9	N	13	15	15
08	14B2 EXT	2740	-0-	2740	3763	2723	2	17	9	N	15	30	30
*09	7097 X	3334	-0-	-3763	-0-	3317	2	17	9	N	15	45	45
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	45	45
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
05	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1769	3	17	9	N	15	161	161
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1899	3	15	9	N	14	175	175
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1929	3	15	9	N	14	189	189
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	3	17	9	N	15	204	204
09	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1888	3	13	9	N	12	49	49
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	49	49
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1470	2	40	9	N	36	106	106
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2060	2	37	9	N	34	140	140
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1999	2	39	9	N	35	175	175
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2138	2	30	9	N	27	202	202
09	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	1975	2	30	9	N	27	56	56
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	56	56
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
05	2387 N	1594	-0-	-793	-0-	1582	2	12	9	N	11	161	161
06	2160 N	1614	-0-	-546	-0-	1597	2	17	9	N	15	176	176
07	2201 N	1604	-0-	-597	-0-	1589	2	15	9	N	14	190	190
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1619	2	15	9	N	14	204	204
09	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1552	2	13	9	N	12	52	52
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	52	52
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													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. VICK, M. Y.				56590 990 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758		
M	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
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	83	1	482	2	N	3			38
						3	9							
06	1050 N	538	-0-	-512	-0-	71	1	467	2	N	-0-			38
07	1054 N	460	-0-	-594	-0-	77	1	383	2	N	-0-			38
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	500	2	N	-0-			38
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	103	1	449	2	N	-0-			38
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	N	-0-			38

VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788		
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-			195
06	660 N	115	-0-	-545	-0-	15	1	100	2	N	-0-			195
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	56	1	279	2	N	-0-			195
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	N	-0-			195
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-			195
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	24	1	120	2	N	-0-			195

VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			102
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			102
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			102
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			102
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-			102
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-			102

VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			73
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			73
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			73
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			73
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			73
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			73

MOSS-MALONE				WELL #:	5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664	-	8690	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	N	-0-			10
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			10
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-			10
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	N	-0-			10
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	-0-			10
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	N	-0-			10

HEATH				WELL #:	4	RRCID -> 225362	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8730	-	8746		
05	434 X	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-			65
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			65
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			65
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			65
10	3 X	-0-	-0-	-3	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		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	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	

CARMICHAEL										WELL #:	2 H	RRCID -> 217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 9514 - 12250
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-			322	
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-			322	
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			322	
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-			322	
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-			322	
*10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			322	

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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	

VICK, M.Y.										WELL #:	3	RRCID -> 114873	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9201 - 9214	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	

VICK, M. Y.										WELL #:	4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	40			192	
							44	9								
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	31			223	
							34	9								
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	7			230	
							8	9								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-			40
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-			40
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-			40
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-			40
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-			40
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN)				56599 225	ASSOCIATED	49B				CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
PASTUSEK				WELL #: 1	RRCID -> 127091	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9474	-	9546	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-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	
05	7626	7626	-0-	-0-	-0-	7436	3	190	9	N	173	178	1	145
06	4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-			145
07	2542 #	2050	-0-	-492	-0-	2050	3			N	-0-			145
08	6696	2073	-0-	-4623	-0-	2073	3			N	-0-			145
09	4320	2121	-0-	-2199	-0-	2119	3	2	9	N	2	2	8	145
10	4464	2191	-0-	-2273	-0-	2191	3			N	-0-			145
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	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS APACHE CORPORATION BROUSSARD, J. E.										CNTY: WHARTON									
//CONT.// 56688 001 //CONT.// 027200 WELL #:										ASSOCIATED									
RRCID -> 271512										EXEMPT									
COMPL. DATE										N/A									
TOTAL DEPTH										N/A									
PERF.13446 - 13454																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.										216748 WELL #: 16									
RRCID -> 066358										COMPL. DATE 04/26/1976									
TOTAL DEPTH										5685									
PERF. N/A																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.										WELL #: 2									
RRCID -> 068588										COMPL. DATE 08/18/1976									
TOTAL DEPTH										7267									
PERF. N/A																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G.A.										WELL #: 8									
RRCID -> 095030										COMPL. DATE 07/30/1981									
TOTAL DEPTH										5667									
PERF. 5500 - 5504																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M.										549836 WELL #: 3									
RRCID -> 052811										COMPL. DATE 05/27/1972									
TOTAL DEPTH										5542									
PERF. N/A																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
HALAMICEK, J. M.										WELL #: 6									
RRCID -> 121799										COMPL. DATE 03/13/1975									
TOTAL DEPTH										5600									
PERF. 5463 - 5480																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	24	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	41	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	37	1	520	2	Y	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	31	1	391	2	Y	-0-			-0-
*10	3706	3706	-0-	-0- B	-0-	25	1	3681	2	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: B122		RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440 - 5443							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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							
05	3565	1	-0-	-3564	50525	1	1			N	-0-			-0-
06	3450	-0-	-0-	-3450	47075					N	-0-			-0-
07	3565	-0-	-0-	-3565	43510					N	-0-			-0-
08	3565	-0-	-0-	-3565	39945					N	-0-			-0-
09	3450	-0-	-0-	-3450	36495					N	-0-			-0-
*10	3565	-0-	-0-	-3565	32930					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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE				56688 126 027200 WELL #: B156	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258740	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2010				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	620 N	354	-0-	-266	-0-		354	1			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	1			N	-0-					-0-
07	434 N	42	-0-	-392	-0-		42	1			N	-0-					-0-
08	341 N	-0	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		530	1	492	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F-10) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 144 027200 WELL #: C233	ASSOCIATED RRCID -> 205361	CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2004				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085							
05	6696 X	2159	-0-	-4537	-0-		117	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-		212	1	5159	2	N	324	288	1			36
							356	9									
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-	36	1			-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	-0-					-0-
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-						N	-0-					-0-
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-						N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F-11) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES B				56688 180 027200 WELL #: 146	NON-ASSOCIATED RRCID -> 245427	ONE WELL COMPL. DATE 01/12/2009				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186							
05	755	755	-0-	-0-	-0-		54	1	701	2	N	-0-					-0-
06	683	683	-0-	-0-	-0-		36	1	647	2	N	-0-					-0-
07	918	918	-0-	-0-	-0-		60	1	858	2	N	-0-					-0-
08	248	88	-0-	-160	-0-		88	1			N	-0-					-0-
09	870	870	-0-	-0-	-0-		50	1	820	2	N	-0-					-0-
*10	449	449	-0-	-0-	-0-		42	1	407	2	N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F-12) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 216 027200 WELL #: B151	NON-ASSOCIATED RRCID -> 222733	ONE WELL COMPL. DATE 11/07/2006				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (F-13) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 234 027200 WELL #: C235	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272056	CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2013				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400							
05	20615 X	5836	-0-	-14779	-0-		416	1	5420	2	N	-0-					-0-
06	16980 X	5771	-0-	-11209	-0-		306	1	5465	2	N	-0-					-0-
07	17546 X	6890	-0-	-10656	-0-		448	1	6442	2	N	-0-					-0-
08	7750 X	3895	-0-	-3855	-0-		197	1	3698	2	N	-0-					-0-
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		172	1	2677	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	4575	-0-	-2307	-0-		428	1	4147	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATE														
//CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 027200 WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679														
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	BALANCE
05	0	Z	2630	-0-	2630	140753	141 1	2468 2	N	19	17	1		2
							21 9							
06	0	Z	3389	-0-	3389	144142	133 1	3231 2	N	23	22	1		3
							25 9							
07	0	Z	388	-0-	388	144530	21 1	331 2	N	33	32	1		4
							36 9							
08	0	Z	3932	-0-	3932	148462	163 1	3734 2	N	32	32	1		4
							35 9							
09	0	Z	3058	-0-	3058	151520	134 1	2888 2	N	33	34	1		3
							36 9							
10	0	Z	1956	-0-	1956	153476	139 1	1797 2	N	18	19	1		2
							20 9							
PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426														
05	16120	X	5166	-0-	-10954	-0-	368 1	4798 2	N	-0-				-0-
06	15600	X	4713	-0-	-10887	-0-	250 1	4463 2	N	-0-				-0-
07	0	W	5189	-0-	5189	5189	338 1	4851 2	N	-0-				-0-
08	0	W	8142	-0-	8142	13331	413 1	7729 2	N	-0-				-0-
09	0	W	6725	-0-	6725	20056	384 1	6341 2	N	-0-				-0-
10	0	W	3563	-0-	3563	23619	333 1	3230 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														
05	2480	#	769	-0-	-1711	-0-	216 1	553 2	N	-0-				-0-
06	2400	#	145	-0-	-2255	-0-	57 1	88 2	N	-0-				-0-
07	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-				-0-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-				-0-
09	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-				-0-
10	775	#	-0-	-0-	-775	-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														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125														
05	6076		1244	-0-	-4832 B	18838	491 1	753 2	N	-0-				-0-
06	5880		-0-	-0-	-5880 B	12958			N	-0-				-0-
07	5611		-0-	-0-	-5611 B	7347			N	-0-				-0-
08	2077		-0-	-0-	-2077 B	5270			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 5270													
09	2010		-0-	-0-	-2010 B	3260			N	-0-				-0-
*10	3260	N	-0-	-0-	-3260 B	-0-			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-25)												//CONT.// 56688 513 ASSOCIATED PRORATED				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION												//CONT.// 027200							
PIERCE ESTATE												WELL #: B162				RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
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			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	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			
05	9486	X	1195	-0-	-8291	-0-	85	1	1110	2	N	-0-						-0-	
06	8190	X	89	-0-	-8101	-0-	5	1	84	2	N	-0-						-0-	
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-						-0-	
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-						-0-	
MILAGRO EXPLORATION, LLC												566789							
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1												WELL #: 2				RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822			
05	2883	X	153	-0-	-2730	-0-	153	1			Y	-0-						-0-	
06	2790	X	1038	-0-	-1752	-0-	178	1	860	2	Y	-0-						-0-	
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	229	1	2612	2	Y	-0-						-0-	
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-						-0-	
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-						-0-	
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-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			
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	515	1	991	9	Y	901	846	0				89	
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	517	1	872	9	Y	793	846	0				36	
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	539	1	974	9	Y	885	873	0				48	
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	543	1	794	9	Y	722	715	0				55	
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	553	1	806	9	Y	733	733	0				55	
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	580	1	784	9	Y	713	720	0				48	
COCKBURN, H.C.												WELL #: 155				RRCID -> 271746 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5598 - 5600			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				//CONT.//		56688 586	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//		566789																
COCKBURN, H. C.				WELL #:		152	RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		2046 X		536	-0-	-1510	-0-					536 1			N	-0-						-0-
06		1380 X		393	-0-	-987	-0-					321 1	72 2		N	-0-						-0-
07		1209 X		-0-	-0-	-1209	-0-								N	-0-						-0-
08		961 X		-0-	-0-	-961	-0-								N	-0-						-0-
09		390 N		-0-	-0-	-390	-0-								N	-0-						-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)						56688 590	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON											
MILAGRO EXPLORATION, LLC						566789																
COCKBURN, H. C.						WELL #:	100	RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160								
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
COCKBURN, H. C.						WELL #:	33	RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167								
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
COCKBURN, H. C.						WELL #:	128	RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
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								
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
MAGNET WITHERS (M-4)						56688 603	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON											
GEMARMI INC.						298884																
COCKBURN, H. C.						WELL #:	2A	RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (M-4)			//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789										
COCKBURN, H. C.			WELL #:		100	RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH		5643	PERF. 4356 - 5160		
M	0	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
XOG OPERATING LLC					945921							CNTY: WHARTON			
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #:		2	RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH		5669	PERF. 4402 - 4404		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #:		B 65	RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH		5548	PERF. 4314 - 4320		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
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		
05	1891 #	802	-0-	-1089	-0-	445	1	357	2	N	-0-		-0-		
06	1830 #	317	-0-	-1513	-0-	317	1			N	-0-		-0-		
07	1891 #	165	-0-	-1726	-0-	165	1			N	-0-		-0-		
08	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-		
09	780 #	2	-0-	-778	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-		
10	806 #	-0-	-0-	-806	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
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		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 08/07/1990	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 5426	-	5435						
05	2573 X	219	-0-	-2354	-0-		68	1	151	2	N	-0-			-0-	
06	600 N	142	-0-	-458	-0-		55	1	87	2	N	-0-			-0-	
07	496 N	300	-0-	-196	-0-		118	1	182	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	182	-0-	-35	-0-		71	1	111	2	N	-0-			-0-	
09	150 N	3	-0-	-147	-0-		2	1	1	2	N	-0-			-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730	-	4765						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MARG. 1 GAS UNIT				WELL #: 47	RRCID -> 191425	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 5633	PERF. 5364	-	5401						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C 24	RRCID -> 196516	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5437	-	5443						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C 4	RRCID -> 196517	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	-	5386						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C 52	RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	-	5398						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C227										RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540						N	NO RPT					-0-	
FRANZ, J.H. WELL #: 6										RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460								
05	3092 N	2160	-0-	-932	-0-	685	1	1475	2	N	-0-						-0-	
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	723	1	1079	2	N	-0-						-0-	
07	2573 X	960	-0-	-1613	-0-	490	1	470	2	N	-0-						-0-	
08	2573 X	669	-0-	-1904	-0-	320	1	349	2	N	-0-						-0-	
09	2490 X	335	-0-	-2155	-0-	230	1	105	2	N	-0-						-0-	
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-						-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																		
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H										RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406														
05	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	31	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	-0-			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1163	2	Y	-0-			-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	4787	-0-	1687	1687	33	1	4754	2	Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433														
05	1147 X	271	-0-	-876	-0-	271	1			Y	-0-			-0-
06	1200 X	589	-0-	-611	-0-	236	1	353	2	Y	-0-			-0-
07	1240 X	1069	-0-	-171	-0-	239	1	830	2	Y	-0-			-0-
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	223	1	2639	2	Y	-0-			-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	58	1	1810	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)										//CONT.//		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										//CONT.//		566789									
COCKBURN, H. C.										WELL #:		108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5450 - 5478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
COCKBURN, H. C.										WELL #:		121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5459 - 5470	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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	
05	48052 R	48052	-0-	-0-	-0-		310	1	47504	2	N	216	181	1			336				
							238	9													
06	49754 R	49754	-0-	-0-	-0-		310	1	49002	2	N	402	531	1			207				
							442	9													
07	50499 #	43658	-0-	-6841	-0-		310	1	42984	2	N	331	354	1			184				
							364	9													
08	50499 #	36623	-0-	-13876	-0-		310	1	36009	2	N	276	177	1			283				
							304	9													
09	29905 R	29905	-0-	-0-	-0-		300	1	29174	2	N	392	361	1			314				
							431	9													
10	51398 #	25499	-0-	-25899	-0-		310	1	25189	2	N	-0-	185	1			129				
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	
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	255	1	320	2	Y	-0-						-0-				
06	300 N	70	-0-	-230	-0-	70	1			Y	-0-						-0-				
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-						-0-				
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-						-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836											
FISK, WM.										WELL #:		3 F		RRCID -> 050747		COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH 5643		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
FOUR CORNERS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC														
PIERCE GAS UNIT O/A														
WELL #: 945921 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)														
GEMARMI INC.														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT														
WELL #: 56688 720 298884 RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATE														
WELL #: 56688 765 027200 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079														
05	7750	4822	-0-	-2928	63117	343	1	4479	2	N	-0-			-0-
06	7500	4219	-0-	-3281	59836	224	1	3995	2	N	-0-			-0-
07	7750	3684	-0-	-4066	55770	240	1	3444	2	N	-0-			-0-
08	7750	3824	-0-	-3926	51844	194	1	3630	2	N	-0-			-0-
09	7500	2476	-0-	-5024	46820	141	1	2335	2	N	-0-			-0-
*10	7750	1816	-0-	-5934	40886	170	1	1646	2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)														
XOG OPERATING LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #: 56688 783 945921 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)				56688 802	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC.				298884										
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 188368	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822	-	3827		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3914	-	3920		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881	-	3887		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BROUSSARD, J. E.				WELL #:	12	RRCID -> 225954	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF. 3908	-	3918		
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 2	N	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16 1	386 2	N	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	16 1	241 2	N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 2	N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-					-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	13 1	163 2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				//CONT.// 56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200													
FRANZ, J. H.				WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084					
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
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-			12 1		27 2	N	-0-					-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-			12 1		19 2	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-			28 1		42 2	N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-			21 1		33 2	N	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-			2 1		1 2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3984 - 3992					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7738						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7738						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7738						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738						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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 4061 - 4067					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789													
COCKBURN, H. C.				WELL #: 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 3956 - 4322					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 4121 - 5167					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)														CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION															
J H FRANZ															
WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144															
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	
05	1240 X	127	-0-	-1113	-0-	39	1	88	2	N	-0-			-0-	
06	1200 X	91	-0-	-1109	-0-	35	1	56	2	N	-0-			-0-	
07	1240 X	171	-0-	-1069	-0-	67	1	104	2	N	-0-			-0-	
08	279 X	149	-0-	-130	-0-	58	1	91	2	N	-0-			-0-	
09	210 X	21	-0-	-189	-0-	14	1	7	2	N	-0-			-0-	
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES															
WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154															
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-	
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)														CNTY: WHARTON	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY															
SHOTWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240															
05	14043 #	6980	-0-	-7063	-0-	207	1	6773	2	N	-0-			20	
06	11190 #	1115	-0-	-10075	-0-	33	1	1082	2	N	-0-			20	
07	10292 #	2147	-0-	-8145	-0-	27	1	2120	2	N	-0-			20	
08	10292 #	1052	-0-	-9240	-0-	8	1	1044	2	N	-0-			20	
09	8310 #	1264	-0-	-7046	-0-	34	1	1230	2	N	-0-			20	
10	6975 #	442	-0-	-6533	-0-	44	1	398	2	N	-0-			20	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION															
PIERCE ESTATES															
WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236															
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	855	1	56	2	N	-0-			-0-	
06	780 X	651	-0-	-129	-0-	651	1			N	-0-			-0-	
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1015	1	1446	2	N	-0-			-0-	
08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	1174	1	2810	2	N	-0-			-0-	
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	1302	1	2237	2	N	-0-			-0-	
*10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1272	1	977	2	N	-0-			-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
DUFFY, G. A.															
WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
COCKBURN, H. C., -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170														
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	EOM BALANCE
0														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
COCKBURN, H. C. WELL #: 109														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC 945921 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378														
COCKBURN, HC WELL #: 11														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (5400)				//CONT.//		56688 900		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		216748															
DUFFY, G. A.				WELL #:		14		RRCID -> 122703				COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395					
M	0	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	M	PROD	AMT	CODE	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	NO RPT	-0-	-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					
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		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					
05	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COCKBURN OIL CORP. UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 170592				COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826					
05	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
05	17484 X			12126	-0-	-5358	-0-	11871	3	255	9	N	232	348	1					80	
06	20160 X			11474	-0-	-8686	-0-	11240	3	234	9	N	213	183	1					110	
07	20832 X			5314	-0-	-15518	-0-	5246	3	68	9	N	62							172	
08	20832 X			-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-							172	
09	13470 X			-0-	-0-	-13470	-0-					N	1		8					172	
10	12121 X			-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-							172	

GOBERT A-11 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 238904				COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13286		PERF.13286 -		0			
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							51	
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							51	
07	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							51	
08	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							51	
09	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							51	
10	P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							51	
PLUGGED AND ABANDONED						03/29/2015		- PLUGGED 03/29/15													

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
05	19871	X	9091	-0-	-10780	-0-	-0-	9001	3	90 9	N	82	178 1 2 8	171
06	19230	X	7254	-0-	-11976	-0-	-0-	7137	3	117 9	N	106	183 1 5 8	89
07	19871	X	6739	-0-	-13132	-0-	-0-	6623	3	116 9	N	105		194
08	9238	X	7877	-0-	-1361	-0-	-0-	7771	3	106 9	N	96	176 1	114
09	8940	X	7559	-0-	-1381	-0-	-0-	7445	3	114 9	N	104	6 8	212
10	9083	X	5377	-0-	-3706	-0-	-0-	5271	3	106 9	N	96	183 1	125
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	-0-	13240	3	79 9	N	72	3 8	178
06	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	-0-	13632	3	65 9	N	59	160 1 2 8	75
07	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	-0-	14101	3	54 9	N	49		124
08	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	-0-	13778	3		N	-0-		124
09	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	-0-	13098	3	3 9	N	3	3 8	124
*10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	-0-	10975	3	151 9	N	137	178 1	83
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
05	7378	X	2837	-0-	-4541	-0-	-0-	2749	3	88 9	N	80	2 8	136
06	7140	X	4290	-0-	-2850	-0-	-0-	4228	3	62 9	N	56	2 8	190
07	7378	X	4460	-0-	-2918	-0-	-0-	4387	3	73 9	N	66	184 1	72
08	7068	X	3641	-0-	-3427	-0-	-0-	3571	3	70 9	N	64		136
09	5520	X	3150	-0-	-2370	-0-	-0-	3092	3	58 9	N	53		189
*10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-				N	-0-		189
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
05	5115	X	4175	-0-	-940	-0-	-0-	4089	3	86 9	N	78	181 1 2 8	87
06	8400	X	3389	-0-	-5011	-0-	-0-	3348	3	41 9	N	37		124
07	8680	X	5840	-0-	-2840	-0-	-0-	5759	3	81 9	N	74		198
08	8680	X	4187	-0-	-4493	-0-	-0-	4142	3	45 9	N	41	179 1	60
09	4440	X	3533	-0-	-907	-0-	-0-	3467	3	66 9	N	60		120
10	5828	X	3038	-0-	-2790	-0-	-0-	3020	3	18 9	N	16		136
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	-0-	9304	3	261 9	N	237	355 1	70
06	8850	X	8644	-0-	-206	-0-	-0-	8384	3	260 9	N	236	179 1	127
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	-0-	7906	3	254 9	N	231	176 1	182
08	9579	X	5571	-0-	-4008	-0-	-0-	5103	3	468 9	N	425	362 1	245
09	9270	X	4077	-0-	-5193	-0-	-0-	3987	3	90 9	N	82	176 1	151
10	9579	X	4501	-0-	-5078	-0-	-0-	4280	3	221 9	N	201	179 1	173
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325													
M	0	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
05	2201	X	285	-0-	-1916	-0-	285	3		N	-0-		205
06	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	2195	3	31 9	N	28	178 1 3 8	52
07	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2257	3	36 9	N	33		85
08	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	2096	3	10 9	N	9		94
09	2220	X	1150	-0-	-1070	-0-	1150	3		N	-0-		94
10	2294	X	804	-0-	-1490	-0-	804	3		N	-0-		94
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
05	12028	X	5374	-0-	-6654	-0-	5307	3	67 9	N	61		141
06	11640	X	7397	-0-	-4243	-0-	7322	3	75 9	N	68	158 1	51
07	8339	X	7168	-0-	-1171	-0-	7082	3	86 9	N	78		129
08	8184	X	7172	-0-	-1012	-0-	7098	3	74 9	N	67		196
09	7410	X	7095	-0-	-315	-0-	7077	3	18 9	N	16	156 1	56
10	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	6556	3	98 9	N	89		145
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					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													
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-		163
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		163
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		163
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-		163
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-		163
*10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-		163
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443													
05	13516	X	9773	-0-	-3743	-0-	9674	3	99 9	N	90	183 1 1 8	125
06	13080	X	5501	-0-	-7579	-0-	5453	3	48 9	N	44		169
07	10850	X	4494	-0-	-6356	-0-	4419	3	75 9	N	68		237
08	10850	X	6231	-0-	-4619	-0-	6195	3	36 9	N	33	181 1	89
09	10500	X	8375	-0-	-2125	-0-	8323	3	52 9	N	47	3 8	133
10	9765	X	4530	-0-	-5235	-0-	4483	3	47 9	N	43		176
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-		96
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1 9	N	1		97
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-		97
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		97
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		97
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2 9	N	2		99

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
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
05	14756 X	6204	-0-	-8552	-0-	6062 3	142 9	N	129		20 8			188
06	14280 X	8117	-0-	-6163	-0-	8007 3	110 9	N	100		158 1	14 8		116
07	11005 X	8083	-0-	-2922	-0-	7985 3	98 9	N	89		132 1			73
08	9765 X	7943	-0-	-1822	-0-	7840 3	103 9	N	94					167
09	8130 X	7691	-0-	-439	-0-	7581 3	110 9	N	100		178 1	19 8		70
10	8401 X	3500	-0-	-4901	-0-	3458 3	42 9	N	38					108
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
05	10664 X	8889	-0-	-1775	-0-	8617 3	272 9	N	247		354 1			160
06	10050 X	9320	-0-	-730	-0-	9065 3	255 9	N	232		178 1	2 8		212
07	10385 X	9604	-0-	-781	-0-	9343 3	261 9	N	237		176 1			273
08	10385 X	9560	-0-	-825	-0-	9316 3	244 9	N	222		351 1			144
09	9450 X	9215	-0-	-235	-0-	8974 3	241 9	N	219		174 1			189
10	9641 X	9441	-0-	-200	-0-	9162 3	279 9	N	254		177 1			266
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
05	5425 X	3297	-0-	-2128	-0-	3183 3	114 9	N	104		1 8			295
06	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	4271 3	65 9	N	59		177 1			177
07	4588 X	3544	-0-	-1044	-0-	3420 3	124 9	N	113		174 1			116
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4293 3	76 9	N	69					185
09	4350 X	3937	-0-	-413	-0-	3838 3	99 9	N	90		173 1			102
10	4495 X	3970	-0-	-525	-0-	3849 3	121 9	N	110					212
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
05	16771 X	14102	-0-	-2669	-0-	13093 3	1009 9	N	917		907 1	2 8		152
06	16110 X	15361	-0-	-749	-0-	14385 3	976 9	N	887		870 1			169
07	16275 X	15288	-0-	-987	-0-	14306 3	982 9	N	893		870 1			192
08	15841 X	13467	-0-	-2374	-0-	12405 3	1062 9	N	965		883 1			274
09	15360 X	15046	-0-	-314	-0-	14089 3	957 9	N	870		893 1			251
10	15872 X	12672	-0-	-3200	-0-	12022 3	650 9	N	591		691 1			151
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
05	10385 X	5658	-0-	-4727	-0-	5505 3	153 9	N	139		178 1	5 8		143
06	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9490 3	143 9	N	130		180 1			93
07	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	9951 3	177 9	N	161		175 1			79
08	9765 X	8602	-0-	-1163	-0-	8507 3	95 9	N	86					165
09	9630 X	8120	-0-	-1510	-0-	8009 3	111 9	N	101		176 1	11 8		79
10	10137 X	7933	-0-	-2204	-0-	7891 3	42 9	N	38					117
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05	15314 X	10049	-0-	-5265	-0-	9881	3	168	9	N	153	204
06	15720 X	12980	-0-	-2740	-0-	12829	3	151	9	N	137	181
07	16244 X	12924	-0-	-3320	-0-	12770	3	154	9	N	140	144
08	16244 X	12749	-0-	-3495	-0-	12605	3	144	9	N	131	99
09	13380 X	12630	-0-	-750	-0-	12476	3	154	9	N	140	52
10	13423 X	12721	-0-	-702	-0-	12561	3	160	9	N	145	197
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
05	21049 X	16734	-0-	-4315	-0-	16615	3	119	9	N	108	182
06	20370 X	16040	-0-	-4330	-0-	15916	3	124	9	N	113	122
07	18445 X	15592	-0-	-2853	-0-	15478	3	114	9	N	104	226
08	17515 X	15500	-0-	-2015	-0-	15393	3	107	9	N	97	144
09	16860 X	14689	-0-	-2171	-0-	14551	3	138	9	N	125	64
10	16740 X	13746	-0-	-2994	-0-	13637	3	109	9	N	99	163
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
05	12648 X	12608	-0-	-40	-0-	12508	3	100	9	N	91	143
06	9810 X	5692	-0-	-4118	-0-	5589	3	103	9	N	94	71
07	12090 X	6627	-0-	-5463	-0-	6511	3	116	9	N	105	176
08	12617 X	5514	-0-	-7103	-0-	5428	3	86	9	N	78	69
09	12210 X	5938	-0-	-6272	-0-	5827	3	111	9	N	101	170
10	12617 X	5099	-0-	-7518	-0-	5008	3	91	9	N	83	76
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
05	15593 X	12593	-0-	-3000	-0-	12508	3	85	9	N	77	98
06	13710 X	11979	-0-	-1731	-0-	11896	3	83	9	N	75	173
07	14012 X	11953	-0-	-2059	-0-	11866	3	87	9	N	79	66
08	13516 X	11883	-0-	-1633	-0-	11793	3	90	9	N	82	148
09	12180 X	10895	-0-	-1285	-0-	10841	3	54	9	N	49	197
10	12586 X	11676	-0-	-910	-0-	11603	3	73	9	N	66	83
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
05	28272 X	12930	-0-	-15342	-0-	12029	3	901	9	N	819	236
06	27360 X	17977	-0-	-9383	-0-	16611	3	1366	9	N	1242	261
07	28272 X	15348	-0-	-12924	-0-	13901	3	1447	9	N	1315	325
08	20832 X	15569	-0-	-5263	-0-	14479	3	1090	9	N	991	271
09	17970 X	16050	-0-	-1920	-0-	14749	3	1301	9	N	1183	237
10	18569 X	17346	-0-	-1223	-0-	16020	3	1326	9	N	1205	182

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																			
M	0	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
05		11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10867	3	356	9	N	324	361	1			136
06		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12687	3	395	9	N	359	338	1			157
07		12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12143	3	352	9	N	320	354	1			123
08		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13381	3	398	9	N	362	178	1			307
09		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9091	3	285	9	N	259	356	1			210
*10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8080	3	354	9	N	322	359	1			173
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327																			
05		15500 X	8969	-0-	-6531	-0-	-0-	-0-	8664	3	305	9	N	277					388
06		15000 X	12054	-0-	-2946	-0-	-0-	-0-	11814	3	240	9	N	218	514	1			92
07		15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14745	3	345	9	N	314	175	1			231
08		14880 X	14430	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	14105	3	325	9	N	295	354	1			172
09		13650 X	12766	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	12461	3	305	9	N	277	174	1			275
10		15097 X	10992	-0-	-4105	-0-	-0-	-0-	10737	3	255	9	N	232	368	1			139
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964																			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564																			
05		11625 X	5242	-0-	-6383	-0-	-0-	-0-	4849	3	393	9	N	357	357	1			188
06		11190 X	10373	-0-	-817	-0-	-0-	-0-	9729	3	644	9	N	585	487	1			286
07		11563 X	10941	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	10204	3	737	9	N	670	690	1			266
08		9920 X	5855	-0-	-4065	-0-	-0-	-0-	5430	3	425	9	N	386	529	1			123
09		15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14120	3	1041	9	N	946	895	1			174
10		10943 X	10853	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	10026	3	827	9	N	752	717	1			209
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	-0-	-0-	-0-	-5177	-0-					N	300	346	1		3 8	250
06	5010 X	1319	-0-	-0-	-3691	-0-	637	3	682	9	N	620	658	1			212
07	3131 X	-0-	-0-	-0-	-3131	-0-					N	326	354	1			184
08	3131 X	-0-	-0-	-0-	-3131	-0-					N	641	531	1			294
09	3030 X	-0-	-0-	-0-	-3030	-0-					N	242	360	1			176
*10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3	466	9	N	424	525	1			75
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																	
05	14167 X	1683	-0-	-0-	-12484	-0-	1452	3	231	9	N	210	342	1		21 8	64
06	13710 X	3419	-0-	-0-	-10291	-0-	3125	3	294	9	N	267	158	1		1 8	172
07	8463 X	2443	-0-	-0-	-6020	-0-	2190	3	253	9	N	230	185	1			217
08	5549 X	2051	-0-	-0-	-3498	-0-	1805	3	246	9	N	224	360	1			81
09	4890 X	1742	-0-	-0-	-3148	-0-	1515	3	227	9	N	206	178	1			109
10	3534 X	2906	-0-	-0-	-628	-0-	2646	3	260	9	N	236	189	1			156
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																	
05	45415 X	40783	-0-	-0-	-4632	-0-	36599	3	4184	9	N	3804	3918	1		4 8	303
06	66729 X	66729	-0-	-0-	-0-	-0-	59549	3	7180	9	N	6527	6473	1			357
07	67913 X	67913	-0-	-0-	-0-	-0-	60244	3	7669	9	N	6972	6836	1			493
08	60642 X	60642	-0-	-0-	-0-	-0-	54677	3	5965	9	N	5423	5643	1			273
09	66720 X	41971	-0-	-0-	-24749	-0-	37164	3	4807	9	N	4370	4167	1		3 8	473
10	68944 X	36007	-0-	-0-	-32937	-0-	32360	3	3647	9	N	3315	3508	1			280
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																	
05	72912 X	27762	-0-	-0-	-45150	-0-	25529	3	2233	9	N	2030	2099	1		6 8	115
06	67350 X	48081	-0-	-0-	-19269	-0-	43273	3	4808	9	N	4371	3910	1		1 8	575
07	57474 X	57152	-0-	-0-	-322	-0-	52084	3	5068	9	N	4607	4666	1			516
08	57474 X	45758	-0-	-0-	-11716	-0-	42567	3	3191	9	N	2901	3148	1			269
09	62068 X	62068	-0-	-0-	-0-	-0-	57064	3	5004	9	N	4549	4529	1		3 8	286
*10	59975 X	59975	-0-	-0-	-0-	-0-	54935	3	5040	9	N	4582	4403	1			465
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																	
05	48515 X	39669	-0-	-0-	-8846	-0-	38213	3	1456	9	N	1324	1224	1			197
06	42540 X	40528	-0-	-0-	-2012	-0-	38786	3	1742	9	N	1584	1426	1		1 8	354
07	43958 X	37226	-0-	-0-	-6732	-0-	35728	3	1498	9	N	1362	1414	1			302
08	43958 X	34571	-0-	-0-	-9387	-0-	33031	3	1540	9	N	1400	1405	1			297
09	40530 X	34043	-0-	-0-	-6487	-0-	32811	3	1232	9	N	1120	1059	1		1 8	357
10	41881 X	30046	-0-	-0-	-11835	-0-	28824	3	1222	9	N	1111	1246	1			222

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	0	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 AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7224	3	607	9	N	552	542	1	158
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7167	3	637	9	N	579	541	1	196
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7315	3	601	9	N	546	536	1	206
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7064	3	633	9	N	575	710	1	71
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6330	3	517	9	N	470	368	1	173
*10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	6916	3	699	9	N	635	356	1	452
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162															
05	18166	X	14266	-0-	-3900	-0-	13835	3	431	9	N	392	177	1	384
06	17190	X	11467	-0-	-5723	-0-	11119	3	348	9	N	316	537	1	163
07	15903	X	13063	-0-	-2840	-0-	12657	3	406	9	N	369	359	1	173
08	15903	X	13706	-0-	-2197	-0-	13302	3	404	9	N	367	359	1	181
09	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12846	3	413	9	N	375	357	1	199
10	14260	X	13296	-0-	-964	-0-	12855	3	441	9	N	401	364	1	236
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000															
05	24366	X	18431	-0-	-5935	-0-	17043	3	1388	9	N	1262	1257	1	189
06	23580	X	17119	-0-	-6461	-0-	15852	3	1267	9	N	1152	1250	1	91
07	22723	X	17596	-0-	-5127	-0-	16323	3	1273	9	N	1157	1070	1	178
08	22723	X	19230	-0-	-3493	-0-	17939	3	1291	9	N	1174	1066	1	286
09	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	21159	3	1642	9	N	1493	1613	1	166
*10	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	19237	3	1552	9	N	1411	1147	1	430
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296															
05	19344	X	14357	-0-	-4987	-0-	13447	3	910	9	N	827	897	1	204
06	18720	X	12767	-0-	-5953	-0-	11925	3	842	9	N	765	888	1	81
07	15686	X	13203	-0-	-2483	-0-	12448	3	755	9	N	686	711	1	56
08	14849	X	11346	-0-	-3503	-0-	10630	3	716	9	N	651	533	1	174
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8182	3	526	9	N	478	519	1	133
10	13020	X	7580	-0-	-5440	-0-	7046	3	534	9	N	485	364	1	254
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
05	38347	X	30144	-0-	-8203	-0-	27908	3	2236	9	N	2033	2151	1	71
06	37110	X	28971	-0-	-8139	-0-	27015	3	1956	9	N	1778	1784	1	65
07	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	27595	3	2215	9	N	2014	1959	1	120
08	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	28040	3	2302	9	N	2093	1952	1	261
09	23552	X	23552	-0-	-0-	-0-	21159	3	2393	9	N	2175	2325	1	111
10	30132	X	27327	-0-	-2805	-0-	25032	3	2295	9	N	2086	1795	1	402
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
05	14322	X	12773	-0-	-1549	-0-	12679	3	94	9	N	85			224
06	13860	X	10038	-0-	-3822	-0-	9958	3	80	9	N	73	183	1	114
07	14260	X	10197	-0-	-4063	-0-	10070	3	127	9	N	115			229
08	12958	X	12121	-0-	-837	-0-	11971	3	150	9	N	136	179	1	186
09	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	12820	3	300	9	N	273	364	1	95
10	12772	X	12059	-0-	-713	-0-	11750	3	309	9	N	281	183	1	193
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
05	22754	X	17768	-0-	-4986	-0-	15858	3	1910	9	N	1736	1612	1	317
06	22020	X	16045	-0-	-5975	-0-	14387	3	1658	9	N	1507	1616	1	208
07	20088	X	16124	-0-	-3964	-0-	14467	3	1657	9	N	1506	1427	1	287
08	18972	X	15815	-0-	-3157	-0-	14191	3	1624	9	N	1476	1604	1	159
09	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	13095	3	1535	9	N	1395	1428	1	126
10	17763	X	13947	-0-	-3816	-0-	12206	3	1741	9	N	1583	1442	1	267

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	2759	3	972	9	N	884	899	1		113
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2738	3	909	9	N	826	708	1		231
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	2721	3	915	9	N	832	887	1		176
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2684	3	921	9	N	837	888	1		125
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2723	3	902	9	N	820	716	1		229
10	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	2680	3	903	9	N	821	896	1		154
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
05	15903 X	12603	-0-	-3300	-0-	11378	3	1225	9	N	1114	1254	1		304
06	15390 X	11329	-0-	-4061	-0-	10223	3	1106	9	N	1005	1065	1		244
07	15903 X	10258	-0-	-5645	-0-	9284	3	974	9	N	885	891	1		238
08	14105 X	9988	-0-	-4117	-0-	8983	3	1005	9	N	914	893	1		259
09	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	8970	3	948	9	N	862	892	1		229
10	12617 X	12569	-0-	-48	-0-	11292	3	1277	9	N	1161	1089	1		301
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
05	4309 X	3712	-0-	-597	-0-	2960	3	752	9	N	684	727	1		90
06	4170 X	3039	-0-	-1131	-0-	2425	3	614	9	N	558	535	1		113
07	3782 X	3278	-0-	-504	-0-	2617	3	661	9	N	601	531	1		183
08	3782 X	3546	-0-	-236	-0-	2824	3	722	9	N	656	710	1		129
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	1997	3	573	9	N	521	537	1		113
10	3720 X	1724	-0-	-1996	-0-	1329	3	395	9	N	359	180	1		292
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
05	4464 X	4291	-0-	-173	-0-	3903	3	388	9	N	353	363	1		144
06	4320 X	3583	-0-	-737	-0-	3223	3	360	9	N	327	363	1		108
07	4030 X	3943	-0-	-87	-0-	3572	3	371	9	N	337	359	1		86
08	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	3136	3	330	9	N	300	175	1		211
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3079	3	366	9	N	333	355	1		189
10	4278 X	3251	-0-	-1027	-0-	2909	3	342	9	N	311	359	1		141
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
05	16275 X	13595	-0-	-2680	-0-	12008	3	1587	9	N	1443	1442	1		169
06	15750 X	13987	-0-	-1763	-0-	12449	3	1538	9	N	1398	1251	1		316
07	15965 X	13653	-0-	-2312	-0-	12187	3	1466	9	N	1333	1428	1		221
08	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	12640	3	1478	9	N	1344	1419	1		146
09	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	12216	3	1403	9	N	1275	1257	1		164
10	14446 X	13232	-0-	-1214	-0-	11824	3	1408	9	N	1280	1085	1		359
DAVID GLENN UNIT WELL #: RRCID -> 278543 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5554 - 5564															
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC														
CARTWRIGHT														
WELL #:				56785 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
				638497										
				1H	RRCID -> 266315	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	14589	-	16308
M	0	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANOR LAKE (10,300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCMILLIAN														
WELL #:				57200 915	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				521516										
				1	RRCID -> 139199	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.	10506	-	10549
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
ELVING, FRED -A-														
WELL #:				57233 223	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA				
				215343										
				2	RRCID -> 160843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5535	-	5600
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
BELCHER, W. T. "A"														
WELL #:				57233 248	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				215343										
				43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5813	PERF.	5348	-	5358
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	1		N	-0-			-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	12	1	2	2	N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MANVEL (MIOCENE)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
BELCHER, W.T. "A"														
WELL #:				57233 434	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA				
				215343										
				26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL	DEPTH	5701	PERF.	3234	-	3239
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAPLE BRANCH (YEGUA)														CNTY: WALKER	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
KEY-REEDER															
WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	1984 X	26	-0-	-1958	-0-	26	2			N	-0-			20	
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			20	
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			20	
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			20	
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-			20	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20	
COBRA OIL & GAS CORPORATION														CNTY: WALKER	
VICK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312															
05	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	4893	2	1082	9	N	984	905	1	236	
06	5550 X	4220	-0-	-1330	-0-	3411	2	809	9	N	735	868	1	103	
07	5735 X	1	-0-	-5734	-0-	1	2			N	-0-			103	
08	5983 X	1250	-0-	-4733	-0-	385	2	865	9	N	786	697	1	192	
09	5790 X	990	-0-	-4800	-0-	1	2	989	9	N	899	1048	1	43	
10	5983 X	1035	-0-	-4948	-0-	1	2	1034	9	N	940	903	1	80	
SANTA ROSA OPERATING, LLC														CNTY: JASPER	
LION															
WELL #: 1 RRCID -> 276550 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3368 - 3376															
05	35836 X	-0-	-0-	-35836	-0-					N	138	308	1	138	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	158	1	120	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	158	1	110	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	154	1	77	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	8	8	178	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)														CNTY: JASPER	
SND OPERATING, L.L.C.															
BP AMERICA A-303															
WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498															
05	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1942	2	228	9	N	207	168	1	153	
06	1800 X	1043	-0-	-757	-0-	1004	2	39	9	N	35			188	
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	3883	2	382	9	N	347	350	1	185	
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3971	2	348	9	N	316	346	1	155	
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3195	2	290	9	N	264	169	1	250	
10	4278 X NO RPT	-0-	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			250	
MARKHAM (FRIO)														CNTY: MATAGORDA	
PACE OIL AND GAS COMPANY															
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE															
WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)														CNTY: MATAGORDA	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
OHIO-SUN UNIT															
WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	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			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 7780 - 7784			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 7750 - 7782			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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						
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 26J		RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 3558	-	3578						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO - SUN UNIT				57578 798 701560	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA									
WELL #: 1K				RRCID -> 162957	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 6894	-	6900							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO SUN UNIT				57578 836 701560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA									
WELL #: 5F				RRCID -> 148229	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 8835	PERF. 8530	-	8540							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557	-	8628						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 874 701560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
WELL #: 14F				RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8626	-	8630							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO-SUN UNIT														
				57578 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				701560										
				WELL #:	12F	RRCID ->	199351	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8597 -	8604
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO SUN UNIT														
				57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				701560										
				WELL #:	2E	RRCID ->	132362	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	2982 -	3138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO SUN UNIT														
				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				701560										
				WELL #:	16E	RRCID ->	147912	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6890 -	6900
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO-SUN UNIT														
				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				701560										
				WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	7514 -	7518
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) REMORA MANAGEMENT, LLC OHIO-SUN UNIT														
				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				701560										
				WELL #:	15A	RRCID ->	205162	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7930 -	7934
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) HILCORP ENERGY COMPANY MCLEAN ET AL UNIT													57660 030 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1													RRCID -> 007302	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10197 - 10220			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		2259 N	2259 -0-	-0-	-0-		1219	1	1018	3	Y		20						87
06		1685 N	1685 -0-	-0-	-0-		1178	1	475	3	Y		29						116
07		2387 N	2107 -0-	-280	-0-		1720	1	387	3	Y		-0-						116
08		2496 N	2496 -0-	-0-	-0-		1190	1	1306	3	Y		-0-						116
09		2398 N	2398 -0-	-0-	-0-		1602	1	796	3	Y		-0-		48	1			68
*10		2424 N	2424 -0-	-0-	-0-		1633	1	791	3	Y		-0-						65
MARRS MCLEAN (MCLEAN) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROUSSARD													57660 750 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 2ST													RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674 - 10717			
05		5952 X	5377 -0-	-575	-0-		5319	2	58	9	N		53		152	1			87
06		5893 X	5893 -0-	-0-	-0-		5840	2	53	9	N		48						135
07		5735 X	4852 -0-	-883	-0-		4800	2	52	9	N		47		138	1			44
08		5735 X	4521 -0-	-1214	-0-		4471	2	50	9	N		45						89
09		5850 X	5026 -0-	-824	-0-		4980	2	46	9	N		42		55	1			76
*10		6045 X	5727 -0-	-318	-0-		5666	2	61	9	N		55						131
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT													810815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1 U													RRCID -> 007304	COMPL. DATE 02/14/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10406 - 10448			
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. G. W. BROWN UNIT													57660 870 810815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 2													RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008 - 11022			
05		146909	99684 -0-	-47225	28082		98445	3	1239	9	N		1126		1053	1	1	8	260
06		136929 R	108847 -0-	-28082	-0-		107519	3	1328	9	N		1207		1244	1			223
07		110733 R	110733 -0-	-0-	-0-		109422	3	1311	9	N		1192		1238	1			177
08		109043 R	109043 -0-	-0-	-0-		107777	3	1266	9	N		1151		1075	1	1	8	252
09		DLQ G-10	106399 -0-	106399	106399		105191	3	1208	9	N		1098		1043	1			307
*10		107875	107875 -0-	-0-	106399		106664	3	1211	9	N		1101		1246	1			162
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) B & G ENERGY CORPORATION DANIEL, BILL GOVERNOR													57758 525 040403	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 9188 - 9194			
05		DELQ PR	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						67
06		0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						67
07		0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						67
08		0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						67
09		DELQ PR	NO RPT -0-	-0-	-0-						N		NO RPT						67
10		DELQ PR	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9300	5624	-0-	-3676	-0-	310 1	5314 2	N	-0-				110
06	7740 #	6218	-0-	-1522	-0-	300 1	5918 2	N	-0-				110
07	7347 #	6096	-0-	-1251	-0-	310 1	5786 2	N	-0-				110
08	7347 #	5003	-0-	-2344	-0-	310 1	4693 2	N	-0-				110
09	6000	4909	-0-	-1091	-0-	300 1	4609 2	N	-0-				110
10	6200	5479	-0-	-721	-0-	310 1	5169 2	N	-0-				110
PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	- 3433				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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				
05	1333 #	2	-0-	-1331	-0-	1 2	1 9	N	1				189
06	1050 #	817	-0-	-233	-0-	773 2	44 9	N	40				229
07	1085 #	953	-0-	-132	-0-	916 2	37 9	N	34	177 1	1 8		85
08	1085 #	73	-0-	-1012	-0-	23 2	50 9	N	45				130
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	213 2	43 9	N	39				169
10	961 #	57	-0-	-904	-0-	35 2	22 9	N	20				189
MEDLAND ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 10828	PERF. 5640	- 5660				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 172		WELL #:	1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547	-	2556
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 199		WELL #:	1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2881	-	2884
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 171		WELL #:	3	RRCID -> 081738	COMPL. DATE 02/25/1979	TOTAL DEPTH	4646	PERF. 4376	-	4412
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.//				58197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
STATE TRACT 171				WELL #:	4	RRCID -> 082373	COMPL. DATE 04/27/1979	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4040	-	4046				
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
05	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PTRL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PTRL 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												
STATE TRACT 160				WELL #:	1	RRCID -> 175599	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 5528	-	5543				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)				58210 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595												
STATE BLOCK 483-L				WELL #:	1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE 07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF. 6172	-	6178				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
10	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												
STATE TRACT 485-L				WELL #:	6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7710	-	7718				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)				58213 683	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 485-L				WELL #:	3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7130	-	7138				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 485-L				WELL #:	5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526	-	6606				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
M	0	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 485-L				WELL #:	5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773																				
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2											RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14810 - 15228			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752							Y	-0-							-0-
10	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			
05	143449 X	143449	-0-	-0-	-0-	1116	1	142081	2	Y	229	229	1							-0-
						252	9													
06	146070 X	117498	-0-	-28572	-0-	791	1	116510	2	Y	179	179	1							-0-
						197	9													
07	150939 X	137778	-0-	-13161	-0-	1084	1	136374	2	Y	291	291	1							-0-
						320	9													
08	150939 X	135932	-0-	-15007	-0-	960	1	134708	2	Y	240	240	1							-0-
						264	9													
09	138810 X	138116	-0-	-694	-0-	1291	1	136625	2	Y	182	182	1							-0-
						200	9													
10	143437 X	131696	-0-	-11741	-0-	1148	1	130359	2	Y	172	172	1							-0-
						189	9													
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4											RRCID -> 185582		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 15686		PERF.14752 - 14896			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S					WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357	-	2364				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	87	9	N	79	166	1				23	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-						23	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-						23	
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	86	9	N	78						101	
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	-0-	200	1	34	9	N	31						132	
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
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				
05	12400 X	8025	-0-	-4375	-0-	-0-	10	1	7854	2	Y	146	110	1				164	
							161	9											
06	12000 X	8572	-0-	-3428	-0-	-0-	10	1	8368	2	Y	176	197	1				143	
							194	9											
07	12400 X	10155	-0-	-2245	-0-	-0-	10	1	9990	2	Y	141	208	1				76	
							155	9											
08	10912 X	10228	-0-	-684	-0-	-0-	10	1	10060	2	Y	144	204	1				16	
							158	9											
09	8700 X	8566	-0-	-134	-0-	-0-	10	1	8402	2	Y	140	106	1				50	
							154	9											
10	10168 X	8555	-0-	-1613	-0-	-0-	10	1	8396	2	Y	135	102	1				83	
							149	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14074 X	14065	-0-	-9	-0-	10 1	13938	2	Y
						117 9	106	77	1
06	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	10 1	14852	2	Y
						168 9	153	155	1
07	14074 X	13948	-0-	-126	-0-	10 1	13816	2	Y
						122 9	111	164	1
08	14074 X	14031	-0-	-43	-0-	10 1	13911	2	Y
						110 9	100	148	1
09	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	10 1	14348	2	Y
						118 9	107	80	1
*10	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	10 1	14338	2	Y
						131 9	119	87	1
STEPHENSON, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780
								PERF.	9600 - 9604
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
STEPHENSON, J. W.		WELL #:	4	RRCID ->	187999	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096
								PERF.	9309 - 9880
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	124 1 383 9	267 3	3	N		348	357 1				358
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	120 1 384 9	266 3	3	N		349	357 1				350
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	124 1 363 9	138 3	3	N		330	367 1				313
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	124 1 386 9	207 3	3	N		351	360 1				304
09	780 N	674	-0-	-106	-0-	120 1 349 9	205 3	3	N		317	363 1				258
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	124 1 381 9	179 3	3	N		346	368 1				236
MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				521516 WELL #:	5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11955 - 11970						
05	19530 X	8701	-0-	-10829	-0-	36 1 102 9	8563 2	2	N		93	2 8				237
06	12120 X	11982	-0-	-138	-0-	30 1 195 9	11757 2	2	N		177	184 1				230
07	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	37 1 241 9	17515 2	2	N		219	347 1				102
08	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	37 1 304 9	19084 2	2	N		276	185 1				193
09	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	36 1 299 9	18778 2	2	N		272	186 1				279
*10	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	37 1 316 9	19801 2	2	N		287	363 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							
05	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	1781 2	2	N		1					38
06	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	35 1	1344 2	2	N		-0-					38
07	2387 #	2039	-0-	-348	-0-	32 1	2007 2	2	N		-0-					38
08	2387 #	446	-0-	-1941	-0-	5 1	441 2	2	N		-0-					38
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-				N		-0-					38
10	2046 #	-0-	-0-	-2046	-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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRI0 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	0	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		
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

MCCRARY (3RD YEGUA)										59110 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST										360394								
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE										WELL #:	1 C	RRCID -> 096390	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7466	-	7470	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/14/2015 - P/A 07/14/15								

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	
05	8308	X	7112	-0-	-1196	-0-	46	1	7040	2	N	24			238
06	8040	X	6719	-0-	-1321	-0-	26	9	6378	2	N	10	178	1	70
07	8308	X	4729	-0-	-3579	-0-	11	9	4471	2	N	13			83
08	7471	X	6399	-0-	-1072	-0-	14	9	6042	2	N	10			93
09	7230	X	5021	-0-	-2209	-0-	346	1	4678	2	N	27	20	1	100
10	7099	X	5518	-0-	-1581	-0-	30	9	5164	2	N	6			106
							7	9							

SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989				TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658	-	7706
05	10695	X	9582	-0-	-1113	-0-	62	1	9520	2	Y	-0-				85
06	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	483	1	9340	2	Y	34				119
							37	9								
07	10695	X	9536	-0-	-1159	-0-	492	1	9011	2	Y	30				149
							33	9								
08	10416	X	9249	-0-	-1167	-0-	500	1	8720	2	Y	26				175
							29	9								
09	9390	X	8968	-0-	-422	-0-	557	1	8322	2	Y	81	52	1		204
							89	9								
10	9703	X	9199	-0-	-504	-0-	576	1	8588	2	Y	32	188	1		48
							35	9								

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
AMMANN, HOMER TRUST														
				//CONT.//	59416 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON
				//CONT.//	263701									
				WELL #:	1ST	RRCID	->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
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	
05	2976 N	1861 -0-	-1115	-0-	12 1	1823 2		N	24				141	
06	3000 N	3091 -0-	91	91	26 9	2909 2		N	29				170	
07	3100 N	3034 -0-	-66	25	32 9	2849 2		N	26				196	
08	1860 N	1742 -0-	-118	-0-	156 1	1647 2		N	1				197	
09	2940 X	1323 -0-	-1617	-0-	29 9	1223 2		N	16	16 1			197	
10	3038 X	2457 -0-	-581	-0-	94 1	2302 2		N	-0-				197	
					1 9									
					82 1									
					18 9									
					155 1									
MCFARLAN (YEGUA)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
MERTA														
				WELL #:	1	RRCID	->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848
05	4526	4032 -0-	-494	-0-	4032 2			N	-0-				139	
06	4469	4469 -0-	-0-	-0-	4469 2			N	-0-				139	
07	4495 #	4370 -0-	-125	-0-	4370 2			N	-0-				139	
08	4371 #	3782 -0-	-589	-0-	3782 2			N	-0-				139	
09	4380	4328 -0-	-52	-0-	4328 2			N	-0-	86 1			53	
*10	4446	4286 -0-	-160	-0-	4284 2	2 9		N	2	20 7			35	
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
MILES, TIM														
				WELL #:	1	RRCID	->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 - 7274
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				116	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				116	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				116	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				116	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				116	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-				116	
MELLON (10500)														
LEMON, RICHARD G.														
KAACK, JOHN UNIT														
				WELL #:		RRCID	->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10251 - 10299
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
07	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
08	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
09	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
10	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94	
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BURKE, FRANCES P. ET AL														
				WELL #:	1	RRCID	->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10410 - 10420
05	2883 X	2392 -0-	-491	-0-	2348 2	44 9		Y	40				146	
06	2790 X	2108 -0-	-682	-0-	2069 2	39 9		Y	35				181	
07	2883 X	1834 -0-	-1049	-0-	1800 2	34 9		Y	31				212	
08	2387 X	773 -0-	-1614	-0-	773 2			Y	-0-				212	
09	1375 X	1375 -0-	-0-	-0-	1358 2	17 9		Y	15				227	
10	2387 X	1886 -0-	-501	-0-	1847 2	39 9		Y	35				262	

MELLON (10500)		//CONT.// 60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534							
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7037 X	5234	-0-	-1803	-0-	5162 2	72 9	Y	201
06	6810 X	5529	-0-	-1281	-0-	5472 2	57 9	Y	253
07	6479 X	5170	-0-	-1309	-0-	5060 2	110 9	Y	179
08	5487 X	5035	-0-	-452	-0-	5004 2	31 9	Y	207
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4805 2	66 9	Y	267
*10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5741 2	53 9	Y	315
BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350	
05	5673 X	4146	-0-	-1527	-0-	4123 2	23 9	N	152
06	5490 X	4881	-0-	-609	-0-	4823 2	58 9	N	205
07	5673 X	4627	-0-	-1046	-0-	4581 2	46 9	N	71
08	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	4519 2	53 9	N	119
09	4890 X	2480	-0-	-2410	-0-	2480 2		N	119
*10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5827 2	78 9	N	190
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092458		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011									
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 114679		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631	
05	1147 N	533	-0-	-614	-0-	533 2		Y	155
06	1080 N	502	-0-	-578	-0-	502 2		Y	155
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2		Y	155
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	320 2		Y	155
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	155
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	299 2		Y	155
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JMC RESOURCES CORP.		427742							
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	1
MENEFE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
H. ROADES, INC.		341527							
RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MENEFEE (FRIO 4900)														CNTY: WHARTON	
HOLLIMON OIL CORPORATION															
WENGLAR															
WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MENEFEE (FRIO 5750)														CNTY: WHARTON	
H. ROADES, INC.															
ROADES G. U. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
MENEFEE (RAUN-YEGUA)														CNTY: WHARTON	
ATASCA RESOURCES, INC.															
RAUN															
WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
MENEFEE (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FREDCO															
RAUN, N.															
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAUN, N.															
WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617															
05	4706 R	4706	-0-	-0-	-0-	4568	2	138	9	N	125				148
06	4020 #	3626	-0-	-394	-0-	3560	2	66	9	N	60	183	1		25
07	4588 #	3420	-0-	-1168	-0-	3420	2			N	-0-				25
08	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-				25
09	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-				25
10	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT				25

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 05/15/2012

VIPER S.W.D., LLC 886209
 WEDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P/A 04/27/15

MENEFEE (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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

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

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-					-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	3100 N	3657	-0-	557	557	156 1	1686 3	Y	1650	1624 1					26
09	T. A.	6827	-0-	6827	7384	1815 9	3244 3	Y	3081	2967 1					140
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7384	194 1		Y	NO RPT						140

MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
386310														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	21699 R	21699	-0-	-0-	-0-	3042 1	12770 2	Y	748	651 1				250
						5064 3	823 9							
06	23825	23825	-0-	-0-	-0-	3428 1	13338 2	Y	698	823 1				125
						6291 3	768 9							
07	20367 #	19003	-0-	-1364	-0-	2890 1	9101 2	Y	392	330 1				187
						6581 3	431 9							
08	21700 #	16032	-0-	-5668	-0-	2610 1	7978 2	Y	395	496 1				86
						5009 3	435 9							
09	23820 #	18074	-0-	-5746	-0-	3482 1	12281 2	Y	461	326 1				221
						1804 3	507 9							
10	24614 #	22474	-0-	-2140	-0-	3420 1	14017 2	Y	784	877 1				128
						4175 3	862 9							
MERCY (10400 WILCOX)														
CICO OIL & GAS COMPANY														
MERCY GAS UNIT														
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
153410														
WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231														
05	6045 X	3350	-0-	-2695	-0-	98 1	2890 2	N	329	366 1				70
						362 9								
06	5850 X	3905	-0-	-1945	-0-	95 1	3451 2	N	326	179 1				217
						359 9								
07	5766 X	3297	-0-	-2469	-0-	98 1	2839 2	N	327	377 1				167
						360 9								
08	4123 X	3525	-0-	-598	-0-	98 1	3080 2	N	315	376 1				106
						347 9								
09	3990 X	2197	-0-	-1793	-0-	77 1	1830 2	N	264	188 1				182
						290 9								
10	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	93 1	3365 2	N	350	367 1				165
						385 9								
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
05	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	423 1	1775 2	Y	117					224
						704 3	129 9							
06	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	407 1	1583 2	Y	115	184 1				155
						746 3	127 9							
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	470 1	1479 2	Y	130	177 1				108
						1069 3	143 9							
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	595 1	1820 2	Y	109					217
						1143 3	120 9							
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	614 1	2164 2	Y	101	184 1				134
						318 3	111 9							
*10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	505 1	2070 2	Y	92					226
						617 3	101 9							
CENTRAL COAL & COKE														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
05	3441 X	3397	-0-	-44	-0-	480 1	2013 2	Y	96	83 1				54
						798 3	106 9							
06	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	474 1	1844 2	Y	91	85 1				60
						870 3	100 9							
07	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	519 1	1633 2	Y	69	89 1				40
						1180 3	76 9							
08	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	525 1	1606 2	Y	79	63 1				56
						1009 3	87 9							
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	658 1	2320 2	Y	147	88 1				115
						341 3	162 9							
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	531 1	2178 2	Y	185	245 1				55
						649 3	204 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
05	403 N	223	-0-	-180	-0-	32 1	136 2	Y	1
						54 3	1 9		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	39 1	148 2	Y	-0-
						69 3			
07	372 N	220	-0-	-152	-0-	34 1	107 2	Y	2
						77 3	2 9		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	Y	-0-
						84 3			
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	49 1	173 2	Y	1
						25 3	1 9		
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47 1	194 2	Y	5
						58 3	6 9		
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10236 - 10519	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	98 1	411 2	Y	28
						163 3	31 9		
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	94 1	365 2	Y	23
						172 3	25 9		
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	110 1	345 2	Y	20
						250 3	22 9		
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	100 1	305 2	Y	22
						192 3	24 9		
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	106 1	375 2	Y	17
						55 3	19 9		
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	124 1	508 2	Y	16
						151 3	18 9		
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818	
								PERF.10220 - 10228	
05	899 X	479	-0-	-420	-0-	70 1	293 2	Y	-0-
						116 3			
06	870 X	548	-0-	-322	-0-	81 1	316 2	Y	2
						149 3	2 9		
07	899 X	423	-0-	-476	-0-	66 1	207 2	Y	1
						149 3	1 9		
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	131 1	401 2	Y	-0-
						252 3			
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	153 1	538 2	Y	28
						79 3	31 9		
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	71 1	292 2	Y	13
						87 3	14 9		
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10209 - 10300	
05	9145 X	8560	-0-	-585	-0-	1213 1	5090 2	Y	217
						2018 3	239 9		
06	9000 X	8590	-0-	-410	-0-	1243 1	4838 2	Y	206
						2282 3	227 9		
07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	1435 1	4520 2	Y	215
						3269 3	237 9		
08	9300 X	9080	-0-	-220	-0-	1480 1	4525 2	Y	213
						2841 3	234 9		
09	8580 X	8423	-0-	-157	-0-	1627 1	5740 2	Y	194
						843 3	213 9		
10	9455 X	8826	-0-	-629	-0-	1369 1	5609 2	Y	161
						1671 3	177 9		

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BERGER CARNES UNIT														CNTY: SAN JACINTO				
//CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058														PERF.10850 - 10852				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	4055	-0-	-161	-0-			573	1	2405	2	Y	113	110	1			67
06	4380 X	3481	-0-	-899	-0-			953	3	124	9							
07	4526 X	4110	-0-	-416	-0-			504	1	1963	2	Y	80	101	1			46
08	4526 X	3651	-0-	-875	-0-			926	3	88	9							
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-			625	1	1969	2	Y	83	49	1			80
10	4123 X	3705	-0-	-418	-0-			1425	3	91	9							
								598	1	1828	2	Y	71	91	1			60
								1147	3	78	9							
								632	1	2227	2	Y	77	95	1			42
								327	3	85	9							
								563	1	2309	2	Y	132	69	1			105
								688	3	145	9							
MERCY (10950 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COAL & COKE														CNTY: SAN JACINTO				
60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
386310																		
WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858														PERF.10954 - 10964				
05	12493 X	11282	-0-	-1211	-0-			1631	1	6844	2	Y	85	78	1			26
06	12090 X	9470	-0-	-2620	-0-			2713	3	94	9							
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			1397	1	5434	2	Y	69	85	1			10
08	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			2563	3	76	9							
09	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-							Y	38	33	1			15
10	11284 X	5550	-0-	-5734	-0-							Y	39	48	1			6
												Y	29	22	1			13
								877	1	3594	2	Y	7	19	1			1
								1071	3	8	9							
MERCY, SE. (9400) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. BULLPEN														CNTY: SAN JACINTO				
60594 500 ASSOCIATED EXEMPT																		
606055																		
WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446														PERF. 9453 - 9458				
05	7750	1100	-0-	-6650	63952	859	2	241	9	N		219	187	1			132	
06	7500	-0-	-0-	-7500	56452					N		358					490	
07	7750	4373	-0-	-3377	53075	2020	2	2353	9	N		2139	2254	1			375	
08	7750	-0-	-0-	-7750	45325					N		2453	2345	1			483	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	42325					N		2317	2624	1			176	
10	2201	NO RPT	-0-	-2201	40124					N		NO RPT					176	
MICHENER MCDONNOLD OPERATING, INC. CARTER, W.T. -C-														CNTY: TYLER				
60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL																		
548163																		
WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936														PERF.13836 - 13878				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L														CNTY: BRAZORIA				
61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL																		
130342																		
WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350														PERF. 5820 - 5856				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7			1

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
10	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

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

OIL AND GAS DIVISION

MILBUR, EAST (3110)														
BETRO, INC.														
COFFIELD-MARTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710														
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	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	17	184 1	33	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	19	9	32	2	N	24		57	
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	26	9	23	2	N	23		80	
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	8	1	27	2	N	20		100	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	9	44	2	N	29		129	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	21		150	
						15	1							
						32	9							
						11	1							
						23	9							
MILTON, E. (WILCOX 9800)														
CSL EXPLORATION, LP														
EAST MILTON UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45	
HAMILL SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MILTON, N. (9800 WILCOX)														
CSL EXPLORATION, LP														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 10187 - 10260														
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-	
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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														
05	13206 X	12068	-0-	-1138	-0-	12005	2	63	9	Y	57	61 1	63	
06	12780 X	8739	-0-	-4041	-0-	8660	2	79	9	Y	72	63 1	72	
07	13206 X	10060	-0-	-3146	-0-	10021	2	39	9	Y	35	67 1	40	
08	13020 X	1200	-0-	-11820	-0-	1152	2	48	9	Y	44		84	
09	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12146	2	107	9	Y	97	141 1	40	
*10	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	12571	2	69	9	Y	63		103	
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 10361 - 10367														
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	343	2	11	9	Y	10	8 1	13	
06	390 N	222	-0-	-168	-0-	214	2	8	9	Y	7	9 1	11	
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	248	2	13	9	Y	12	9 1	14	
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	276	2	7	9	Y	6	10 1	10	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	673	2	13	9	Y	12		22	
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18	23 1	17	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	Y	46	49	1			51
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	551	2	63	9	Y	57	50	1			58
07	930 N	667	-0-	-263	-0-	638	2	29	9	Y	26	54	1			30
08	930 N	746	-0-	-184	-0-	710	2	36	9	Y	33					63
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					63
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					63
GRAVES UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 242498		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	1705 X	1488	-0-	-217	-0-	1477	2	11	9	Y	10	8	1			13
06	1680 X	818	-0-	-862	-0-	810	2	8	9	Y	7	9	1			11
07	1736 X	950	-0-	-786	-0-	937	2	13	9	Y	12	10	1			13
08	1736 X	1051	-0-	-685	-0-	1043	2	8	9	Y	7	10	1			10
09	1500 N	1816	-0-	316	316	1765	2	51	9	Y	46	56	1			-0-
*10	1402 N	1086	-0-	-316	-0-	1053	2	33	9	Y	30					30
HAMILL G. U. #3				WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A						
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	Y	10	8	1			13
06	1740 N	1057	-0-	-683	-0-	1049	2	8	9	Y	7	9	1			11
07	1798 N	1227	-0-	-571	-0-	1214	2	13	9	Y	12	9	1			14
08	1891 N	1358	-0-	-533	-0-	1351	2	7	9	Y	6	10	1			10
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
CSL EXPLORATION, LP		//CONT.//		191804												
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/		G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAMILL GAS UNIT #1					WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12200		- 12234	
05		3472 X	3130	-0-	-342	-0-	-0-	3056	2	74 9	Y	67	53	1		88
06		3360 X	1951	-0-	-1409	-0-	-0-	1897	2	54 9	Y	49	62	1		75
07		3472 X	2284	-0-	-1188	-0-	-0-	2195	2	89 9	Y	81	63	1		93
08		3317 X	2487	-0-	-830	-0-	-0-	2443	2	44 9	Y	40	63	1		70
09		782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	23 9	Y	21	87	1		4
*10		815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	25 9	Y	23	5	1		22

GRAVES UNIT "B"					WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998		- 12030	
05		6045 X	5771	-0-	-274	-0-	-0-	5708	2	63 9	Y	57	61	1		63
06		5880 X	4043	-0-	-1837	-0-	-0-	3964	2	79 9	Y	72	63	1		72
07		6262 X	4626	-0-	-1636	-0-	-0-	4587	2	39 9	Y	35	67	1		40
08		6262 X	5153	-0-	-1109	-0-	-0-	5105	2	48 9	Y	44				84
09		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	5243	2	36 9	Y	33	48	1		69
*10		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	5563	2	35 9	Y	32				101

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1					WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980		- 14006	
05		124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		1500 N	3222	-0-	1722	1722	-0-	3169	2	53 9	Y	48				48
*10		3100 N	4352	-0-	1252	2974	-0-	4309	2	43 9	Y	39	63	1		24

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1					WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367		- 14393	
05		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	-0-	7897	2	86 9	Y	78	191	1		93
06		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	-0-	7841	2	70 9	Y	64				157
07		7967 X	7747	-0-	-220	-0-	-0-	7683	2	64 9	Y	58				215
08		7998 X	6275	-0-	-1723	-0-	-0-	6219	2	56 9	Y	51	185	1		81
09		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	-0-	6974	2	26 9	Y	24				105
*10		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	-0-	8141	2	83 9	Y	75	131	1		49

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SHARMAN GAS UNIT NO. 1					450175 WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13040		- 13080	
05		1364 N	1195	-0-	-169	-0-	-0-	87	1	1091 2	N	15	165	1		63
06		1470 N	1007	-0-	-463	-0-	-0-	17	9	906 2	N	15				78
07		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	-0-	84	1	1104 2	N	15				93
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	1339 2	N	16				109
*09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1332 2	N	17				126
*10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	1275 2	N	17				143

MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																
SWEENEY GAS UNIT #1																
WELL #: 1																
RRCID -> 035629																
COMPL. DATE 05/21/1993																
TOTAL DEPTH 14100																
PERF.13450 - 13498																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-			93 1	9927 2	N		107				158
06	9780 X	9625	-0-	-155	-0-			118 9	9428 2	N		97	170 1			85
07	10199 X	10037	-0-	-162	-0-			107 9	9843 2	N		92				177
08	10199 X	9713	-0-	-486	-0-			93 1	9519 2	N		92	168 1			101
09	9870 X	9475	-0-	-395	-0-			101 9	9298 2	N		79				180
10	10137 X	9809	-0-	-328	-0-			90 1	9573 2	N		130	168 1			142
								87 9								
								93 1								
								143 9								
BUSCH G. U.																
WELL #: 1																
RRCID -> 039549																
COMPL. DATE 06/01/1966																
TOTAL DEPTH 15510																
PERF. N/A																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			129
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							Y	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			129
10	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																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
HAMILL ESTATE																
WELL #: 1																
RRCID -> 140785																
COMPL. DATE 02/08/1992																
TOTAL DEPTH 14250																
PERF.13166 - 13210																
05	14446 X	13799	-0-	-647	-0-	13622 3	177 9	N		161	178 1					173
06	13980 X	12743	-0-	-1237	-0-	12585 3	158 9	N		144	175 1					142
07	14446 X	13800	-0-	-646	-0-	13635 3	165 9	N		150	165 1					127
08	13795 X	13081	-0-	-714	-0-	12913 3	168 9	N		153	175 1					105
09	13350 X	13258	-0-	-92	-0-	13116 3	142 9	N		129	169 1					65
10	13795 X	12833	-0-	-962	-0-	12656 3	177 9	N		161	159 1					67
HAMILL ESTATE																
WELL #: 2																
RRCID -> 155954																
COMPL. DATE 08/26/1995																
TOTAL DEPTH 15206																
PERF.15075 - 15132																
*05	6076 X	5985	-0-	-91	-0-	5943 3	42 9	N		38						109
06	5850 X	5782	-0-	-68	-0-	5738 3	44 9	N		40						149
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6013 3	39 9	N		35						184
08	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	5564 3	41 9	N		37	157 1					64
*09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5915 3	28 9	N		25						89
10	6045 X	5750	-0-	-295	-0-	5691 3	59 9	N		54						143
BUSCH GAS UNIT O/A																
WELL #: 3LT																
RRCID -> 157012																
COMPL. DATE 06/07/1995																
TOTAL DEPTH 12360																
PERF.12024 - 12050																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

(GWN415)

12/12/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 813

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
BUSCH GAS UNIT 0/A															
WELL #: 4LT RRCID -> 157019															
COMPL. DATE 07/17/1995															
TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	93 1	3624 2	Y	30	160 1				51	
06	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	33 9	3444 2	Y	28					79	
07	3844 X	3732	-0-	-112	-0-	90 1	3607 2	Y	29					108	
08	3844 X	3584	-0-	-260	-0-	31 9	3491 2	Y	-0-					108	
*09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	93 1	3507 2	Y	55					163	
*10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	61 9	3681 2	Y	29					192	
						93 1									
						32 9									
SWEENEY GU #2															
WELL #: 1 RRCID -> 179756															
COMPL. DATE 07/18/2001															
TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104															
05	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	93 1	12308 2	N	121	170 1				129	
06	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	133 9	11723 2	N	111	158 1				82	
07	12152 X	11924	-0-	-228	-0-	90 1	11709 2	N	111					193	
08	12152 X	11050	-0-	-1102	-0-	122 9	10857 2	N	91	167 1				117	
09	12000 X	8187	-0-	-3813	-0-	93 1	8020 2	N	73					190	
10	12400 X	11032	-0-	-1368	-0-	100 9	10842 2	N	88	150 1				128	
						87 1									
						80 9									
						93 1									
						97 9									
SWEENEY GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 186889															
COMPL. DATE 09/07/2001															
TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100															
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	93 1	4717 2	N	34					237	
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	37 9	4517 2	N	24					261	
07	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	90 1	4479 2	N	30	164 1				127	
08	4867 X	4632	-0-	-235	-0-	26 9	4539 2	N	-0-					127	
09	4620 X	4548	-0-	-72	-0-	93 1	4400 2	N	53					180	
10	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	90 1	4495 2	N	28					208	
						58 9									
						93 1									
						31 9									
MOORES (YEGUA EY-2)														CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M., ET AL															
WELL #: 99 RRCID -> 007428															
COMPL. DATE 07/27/1953															
TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
10	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															
05	9796 X	9675	-0-	-121	-0-	9561 2	114 9	Y	104	168 1				110	
06	9480 X	9180	-0-	-300	-0-	8677 2	503 9	Y	457	351 1				216	
07	10075 X	8112	-0-	-1963	-0-	7836 2	276 9	Y	251	417 1				50	
08	10075 X	8822	-0-	-1253	-0-	8416 2	406 9	Y	369	334 1				85	
09	9750 X	7778	-0-	-1972	-0-	7457 2	321 9	Y	292	163 1				214	
10	9672 X	7289	-0-	-2383	-0-	6993 2	296 9	Y	269	359 1				124	

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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	6840 R	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2				N	-0-			55
06	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-			55
07	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2				N	-0-			55
08	6851	862	-0-	-5989	-0-	862	2				N	-0-			55
09	6630	222	-0-	-6408	-0-	222	2				N	-0-			55
10	6851	290	-0-	-6561	-0-	290	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)														CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M., ET AL															
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOORE, J. M., ET AL															
WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645															
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOORES (YEGUA 7900)														CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC															
DYER															
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225															
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	931	2	62	9	N	56	170	1	42
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			42
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2			44
08	992	N	96	-0-	-896	-0-	96	2			N	-0-			44
09	840	N	62	-0-	-778	-0-	62	2			N	-0-			44
10	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-			44
MOORES ORCHARD														CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M., ET AL															
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600															
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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															
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC															
BUCKALEW															
WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, J. M. ETAL				WELL #: 159	RRCID -> 059013				COMPL. DATE 07/12/1974				TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSPRUNG														
		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5070	5070	-0-	-0-	-0-	1000 1	4070 2	N	-0-					27
06	6127	6127	-0-	-0-	-0-	1000 1	4933 2	N	176	176 1				27
						194 9								
07	8210	8210	-0-	-0-	-0-	1000 1	7210 2	N	-0-					27
08	8150	8150	-0-	-0-	-0-	1000 1	6956 2	N	176	176 1				27
						194 9								
09	10371	10371	-0-	-0-	-0-	1000 1	9371 2	N	-0-					27
*10	10632	10632	-0-	-0-	-0-	1000 1	9437 2	N	177	177 1				27
						195 9								
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						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MOORE														
		WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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						
05	3100 #	1788	-0-	-1312 B	-33653	1775 2	13 9	N	12					67
06	3000 #	2065	-0-	-935 B	-34588	2046 2	19 9	N	17					84
07	2821 #	2095	-0-	-726 B	-35314	2084 2	11 9	N	10					94
08	2294 #	2620	-0-	326 B	-34988	2536 2	84 9	N	76					170
09	2220 #	2427	-0-	207 B	-34781	2424 2	3 9	N	3	146 1				27
10	2139 #	1547	-0-	-592 B	-35373	1547 2		N	-0-					27
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						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					185
06	58470 X	-0-	-0-	-58470	-0-			N	-0-					185
07	48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-			N	-0-					185
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141 1				44

MOSS BLUFF, NORTH H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1														
//CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138														
05	75702 X	66714	-0-	-8988	-0-	270	1	65613	2	N	755	782	1	2 8 110
						831	9							
06	73080 X	-0-	-0-	-73080	-0-						-0-			110
07	71486 X	65153	-0-	-6333	-0-	267	1	63344	2	N	1402	1361	1	151
						1542	9							
08	69533 X	67612	-0-	-1921	-0-	272	1	65695	2	N	1495	1367	1	1 8 278
						1645	9							
*09	71816 X	71816	-0-	-0-	-0-	259	1	69911	2	N	1496	1508	1	18 8 248
						1646	9							
*10	74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	274	1	72336	2	N	1390	1444	1	1 8 193
						1529	9							

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN														
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590														
05	40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	1500	1	38252	2	Y	295	190	1	218
						325	9							
06	39021 X	39021	-0-	-0-	-0-	1440	1	37469	2	Y	102			320
						112	9							
07	39990 X	34595	-0-	-5395	-0-	1390	1	33187	2	Y	16	142	1	194
						18	9							
08	40147 X	40147	-0-	-0-	-0-	1488	1	38558	2	Y	92			286
						101	9							
09	37320 X	32924	-0-	-4396	-0-	34	1	32793	2	Y	88	155	1	219
						97	9							
10	38564 X	31100	-0-	-7464	-0-	147	1	30887	2	Y	60	90	1	189
						66	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247 X	1815	-0-	-2432	-0-	443	1	1372	2	Y	-0-	2 1		2
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-			2
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	856	1	3041	2	Y	121	52 1		71
						133	9							
08	2697 X	2225	-0-	-472	-0-	536	1	1689	2	Y	-0-			71
09	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	613	1	1872	2	Y	-0-	29 1		42
*10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1182	1	4241	2	Y	17	19 1		40
						19	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 W	22528	-0-	22528	1309519		430 1	21966 2	N		120	181 1			119
06	0 W	18176	-0-	18176	1327695		132 9	17694 2	N		78				197
07	34131	21022	-0-	-13109	1314586		396 1	20497 2	N		74	179 1			92
08	34131	19510	-0-	-14621	1299965		86 9	18970 2	N		108				200
09	21930	18338	-0-	-3592	1296373		421 1	17780 2	N		122	160 1			162
*10	22661	17948	-0-	-4713	1291660		119 9	17389 2	N		108				270

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			
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	203 1	3828 2	N	22			104	
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	24 9 208 1	4105 2	N	62			166	
07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	68 9 245 1	4765 2	N	60			226	
08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	66 9 181 1	4054 2	N	9	178	0	57	
09	5430 X	3993	-0-	-1437	-0-	10 9 166 1	3793 2	N	31			88	
10	5084 X	3648	-0-	-1436	-0-	34 9 179 1	3438 2	N	28			116	
						31 9							

WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12185 - 18650
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	97 1	1826 2 N	10	149
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	11 9 75 1	1487 2 N	14	163
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	15 9 62 1	1205 2 N	2	165
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	2 9 55 1	1231 2 N	-0-	165
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	46 1	1050 2 N	-0-	165
*10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	29 1 10 9	556 2 N	9	174

COLBURN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 178270	COMPL.	DATE 12/30/1999	TOTAL	DEPTH 12115	PERF.11890 - 20001
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	631 2	N	4	132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-	132
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	2019 2	N	-0-	132
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129 2	N	-0-	132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	135

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. DICKENS UNIT A-231				//CONT.// //CONT.// WELL #:	63239 660 253162 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180743		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2000				CNTY: WALKER TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-			100	1	1890	2	N	22					102
								24	9									
06	2760 N	1418	-0-	-1342	-0-			68	1	1342	2	N	7					109
								8	9									
07	1798 N	1510	-0-	-288	-0-			73	1	1425	2	N	11					120
								12	9									
08	2015 N	1217	-0-	-798	-0-			52	1	1157	2	N	7					127
								8	9									
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-			90	1	2052	2	N	44					171
								48	9									
*10	3100 N	19184	-0-	16084	16084			944	1	18129	2	N	101	178	0			94
								111	9									
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:	1R	RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001				TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930						
05	3100 N	13355	-0-	10255	24705			668	1	12608	2	N	72	178	0			140
								79	9									
06	28804 X	4099	-0-	-24705	-0-			194	1	3829	2	N	69					209
								76	9									
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-			186	1	3614	2	N	44					253
								48	9									
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-			159	1	3570	2	N	41	201	0			93
								45	9									
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-			150	1	3424	2	N	62					155
								68	9									
*10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-			126	1	2425	2	N	47					202
								52	9									
WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322						
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-			293	1	5535	2	N	29					202
								32	9									
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-			249	1	4911	2	N	31					233
								34	9									
07	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-			283	1	5489	2	N	25					258
								28	9									
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-			214	1	4813	2	N	28					286
								31	9									
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-			185	1	4224	2	N	1	176	0			111
								1	9									
*10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-			242	1	4647	2	N	14					125
								15	9									
WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860						
05	2666 X	2103	-0-	-563	-0-			310	1	1772	2	N	19					149
								21	9									
06	2580 X	1681	-0-	-899	-0-			260	1	1415	2	N	5					154
								6	9									
07	2015 X	1383	-0-	-632	-0-			267	1	1109	2	N	6					160
								7	9									
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-			310	1	4699	2	N	43					203
								47	9									
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-			300	1	3838	2	N	32	181	0			54
								35	9									
*10	3100 N	3821	-0-	721	721			310	1	3504	2	N	6					60
								7	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
RIBEYE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			193	
06	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	628	1	11698	2	N	71			264	
						78	9								
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	244	1	3461	2	N	7			271	
						8	9								
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	15			286	
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	240	1	3198	2	N	20			306	
						22	9								
*10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	193	1	2357	2	N	24			330	
						26	9								

TANQUERAY UNIT				WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295			
05	10633 X	9702	-0-	-931	-0-	9647	2	55	9	N	50			159	
06	10170 X	9229	-0-	-941	-0-	9189	2	40	9	N	36			195	
07	10168 X	9281	-0-	-887	-0-	9255	2	26	9	N	24			219	
08	9734 X	9021	-0-	-713	-0-	8984	2	37	9	N	34			253	
09	8760 X	8395	-0-	-365	-0-	8375	2	20	9	N	18			271	
10	9052 X	8557	-0-	-495	-0-	8525	2	32	9	N	29			300	

BOMBAY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480			
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2463	2	3	9	N	3			99	
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			99	
07	2294 X	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			N	-0-			99	
08	3100 N	3310	-0-	210	210	3287	2	23	9	N	21			120	
09	3000 N	3010	-0-	10	220	3010	2			N	-0-			120	
*10	3100 N	3260	-0-	160	380	3241	2	19	9	N	17	97	0	40	

MOTT SLOUGH (YEGUA)				63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
SRUBAR, DOROTHY				WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854			
05	3255 X	2247	-0-	-1008	-0-	533	1	1701	2	N	12			125	
						13	9								
06	3150 X	1628	-0-	-1522	-0-	100	1	1514	2	N	13			138	
						14	9								
07	3255 X	1563	-0-	-1692	-0-	95	1	1459	2	N	8			146	
						9	9								
08	2604 X	1643	-0-	-961	-0-	88	1	1537	2	N	16			162	
						18	9								
09	2520 X	1573	-0-	-947	-0-	87	1	1486	2	N	-0-			162	
10	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	110	1	1954	2	N	9			171	
						10	9								

ZBORIL, HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778			
05	2976 X	2031	-0-	-945	-0-	481	1	1533	2	N	15			67	
						17	9								
06	2910 X	801	-0-	-2109	-0-	49	1	748	2	N	4			71	
						4	9								
07	3007 X	1659	-0-	-1348	-0-	101	1	1541	2	N	15			86	
						17	9								
08	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	132	1	2288	2	N	22			108	
						24	9								
09	2760 X	1714	-0-	-1046	-0-	93	1	1604	2	N	15			123	
						17	9								
10	2046 X	1975	-0-	-71	-0-	104	1	1848	2	N	21			144	
						23	9								

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. ZBORIL, HENRY				//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263701 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 130570				COMPL. DATE 04/21/1989				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	2945 X	1867	-0-	-1078	-0-	446	1	1421	2	N	-0-					201			
06	2970 X	1664	-0-	-1306	-0-	103	1	1561	2	N	-0-					201			
07	3069 X	1334	-0-	-1735	-0-	81	1	1241	2	N	11					212			
						12	9												
08	3069 X	1343	-0-	-1726	-0-	72	1	1256	2	N	14	178	1			48			
						15	9												
09	1800 X	947	-0-	-853	-0-	52	1	895	2	N	-0-					48			
10	1860 X	806	-0-	-1054	-0-	43	1	763	2	N	-0-					48			
NAISER, J.E. ESTATE				WELL #: 2				RRCID -> 131991				COMPL. DATE 08/31/1989				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861			
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	1675	1	5340	2	N	103	160	1			35			
						113	9												
06	6330 X	3502	-0-	-2828	-0-	211	1	3205	2	N	78					113			
						86	9												
07	6541 X	6098	-0-	-443	-0-	367	1	5624	2	N	97	132	1			78			
						107	9												
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	353	1	6136	2	N	205	158	1			125			
						226	9												
09	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	481	1	8255	2	N	31	144	1			12			
						34	9												
*10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	343	1	6117	2	N	144	81	1			75			
						158	9												
NAISER, J. E. ESTATE				WELL #: 1				RRCID -> 133342				COMPL. DATE 01/12/1990				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685			
05	8122 X	6391	-0-	-1731	-0-	1524	1	4859	2	N	7					200			
						8	9												
06	7710 X	5679	-0-	-2031	-0-	351	1	5321	2	N	6					206			
						7	9												
07	7967 X	4580	-0-	-3387	-0-	281	1	4299	2	N	-0-					206			
08	7967 X	5935	-0-	-2032	-0-	323	1	5610	2	N	2					208			
						2	9												
09	7680 X	4562	-0-	-3118	-0-	251	1	4305	2	N	5					213			
						6	9												
10	6386 X	5095	-0-	-1291	-0-	270	1	4807	2	N	16	184	1			45			
						18	9												
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-					100			
06	6600 X	4992	-0-	-1608	-0-	309	1	4683	2	N	-0-					100			
07	6820 X	3964	-0-	-2856	-0-	243	1	3721	2	N	-0-					100			
08	6820 X	3833	-0-	-2987	-0-	209	1	3624	2	N	-0-					100			
09	6330 X	2420	-0-	-3910	-0-	133	1	2287	2	N	-0-					100			
10	6541 X	5976	-0-	-565	-0-	317	1	5659	2	N	-0-					100			
ZBORIL-BOURLAND				WELL #: 1				RRCID -> 133687				COMPL. DATE 02/06/2012				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER													CNTY: WHARTON																			
//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263701 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 148926													COMPL. DATE 02/19/1994					TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
05		2728 X	2134	-0-	-594	-0-				192 35	1 9		1907 35	2 9	N		32							215								
06		2640 X	2377	-0-	-263	-0-				81 58	1 9		2238 58	2 9	N		53	176	1					92								
07		2573 X	2435	-0-	-138	-0-				77 45	1 9		2313 45	2 9	N		41							133								
08		2511 X	2356	-0-	-155	-0-				74 41	1 9		2241 41	2 9	N		37							170								
09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-				72 55	1 9		2248 55	2 9	N		50	178	1					42								
10		2449 X	2377	-0-	-72	-0-				75 35	1 9		2267 35	2 9	N		32							74								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 168100					COMPL. DATE 05/07/1998					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
05		6293 X	5892	-0-	-401	-0-				1404 12	1 9		4476 12	2 9	N		11								157							
06		6240 X	4841	-0-	-1399	-0-				299 10	1 9		4532 10	2 9	N		9								166							
07		6448 X	4912	-0-	-1536	-0-				300 8	1 9		4604 8	2 9	N		7								173							
08		6448 X	5229	-0-	-1219	-0-				284 10	1 9		4935 10	2 9	N		9								182							
09		5700 X	5638	-0-	-62	-0-				310 2	1 9		5328 2	2 9	N		-0-								182							
10		5890 X	4567	-0-	-1323	-0-				242 2	1 9		4323 2	2 9	N		2								184							
SHEARD GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 174860					COMPL. DATE 09/20/1999					TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130				
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-									N		-0-								-0-							
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-									N		-0-								-0-							
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-							
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15																																
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 28	1 1		449 28	2 1	N		-0-								91							
06		690 N	442	-0-	-248	-0-				27 34	1 1		414 34	2 1	N		-0-								91							
07		589 N	441	-0-	-148	-0-				27 34	1 1		414 34	2 1	N		-0-								91							
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-				30 23	1 1		590 23	2 1	N		-0-								91							
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-							517 23	2 1	N		-0-								91							
*10		442 N	442	-0-	-0-	-0-							419 23	2 1	N		-0-								91							
VIPER S.W.D., LLC BAYLOR UNIVERSITY ET AL													WELL #: 886209					RRCID -> 137544					COMPL. DATE 01/23/1991					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								150							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								150							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								150							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								150							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								150							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								150							

MOTT SLOUGH (YEGUA)														
VIPER S.W.D., LLC														
STOVALL, GUY F. TRUST														
				//CONT.//	63277 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
				//CONT.//	886209									
				WELL #:	2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7896 -	7966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1047	2	119	9	N	108	178	1	90
06	1170 N	713	-0-	-457	-0-	665	2	48	9	N	44			134
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15			149
08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1026	2	76	9	N	69			218
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	399	2	39	9	N	35	177	1	76
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1101	2	57	9	N	52			128
MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)														
VIPER S.W.D., LLC														
HEFNER UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	247937	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	3672	PERF.	3348 -	3350
05	5859 #	1231	-0-	-4628	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
06	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
07	2310 R	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
08	3534 #	1132	-0-	-2402	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
09	2010 #	1720	-0-	-290	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
*10	2325 #	967	-0-	-1358	-0-	967	2			N	-0-			-0-
MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)														
ARIES OPERATING, LP														
LEHRER-WRIGHT														
				WELL #:	1 C	RRCID ->	159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8772 -	8778
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)														
RAGARS OIL & GAS CO.														
WILLIAM E. ALLEN														
				WELL #:	1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6221 -	6227
05	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	330 #	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
MUSTANG CREEK (2000)														
RAMTEX ENERGY LLC														
FRNKA, W.R.														
				WELL #:	2	RRCID ->	073679	COMPL. DATE	09/03/1977	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1170 N	311	-0-	-859 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-
FRNKA, W.R.														
				WELL #:	4	RRCID ->	086113	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	2917	PERF.	2138 -	2150
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	900 N	324	-0-	-576 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
05	5828	5487	-0-	-341	-0-	310	1	5048	2	N	117							194
						129	9											
06	5640	4973	-0-	-667	-0-	301	1	4548	2	N	113	206	1	1	8			100
						124	9											
07	5828	5078	-0-	-750	-0-	310	1	4650	2	N	107							207
						118	9											
08	5828	4870	-0-	-958	-0-	310	1	4449	2	N	101	185	1	1	8			122
						111	9											
09	4560	4247	-0-	-313	-0-	300	1	3839	2	N	98							220
						108	9											
10	4712	4522	-0-	-190	-0-	744	1	3671	2	N	97	192	1					125
						107	9											

LEVIGNE				WELL #:	1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12104	-	12134			
05	0	102651	-0-	102651	758487	267	1	99529	2	N	2595	2203	1	5	8			554
						2855	9											
06	0	154198	-0-	154198	912685	298	1	150002	2	N	3544	3875	1	1	8			222
						3898	9											
07	127968	165589	-0-	37621	950306	291	1	160748	2	N	4136	3902	1	2	8			454
						4550	9											
08	127968	155022	-0-	27054	977360	307	1	150537	2	N	3798	3827	1	2	8			423
						4178	9											
09	151370	151370	-0-	-0-	977360	300	1	147225	2	N	3495	3565	1	1	8			352
						3845	9											
10	127968	151485	-0-	23517	1000877	310	1	147410	2	N	3423	3032	1					743
						3765	9											

MYKAWA, S (FRI0)				64180 500	NON-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			
05	14787 #	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-							44
06	12630 #	11726	-0-	-904	-0-	298	1	11428	2	N	-0-							44
07	13051 #	11855	-0-	-1196	-0-	307	1	11545	2	N	3							47
						3	9											
08	13051 #	11187	-0-	-1864	-0-	307	1	10880	2	N	-0-							47
09	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	300	1	12269	2	N	-0-							47
10	12121 #	11835	-0-	-286	-0-	295	1	11540	2	N	-0-							47

OIL AND GAS DIVISION

MYKAWA NEW (MIO. 3625)															
SMITH, L. C.															
FORBES, E. E.															
					64185 666	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					793200										
WELL #:					3	RRCID -> 035060					COMPL. DATE 11/30/1964				
											TOTAL DEPTH 4570				
											PERF. N/A				
CNTY: HARRIS															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	
* * DISPOSITIONS * *															
AMT CODE AMT CODE															
EOM BALANCE															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	

NADA (CATAHOULA)															
VIPER S.W.D., LLC															
DORNAK UNIT															
					64310 050	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					886209										
WELL #:					1	RRCID -> 236356					COMPL. DATE 03/08/2008				
											TOTAL DEPTH 4500				
											PERF. 2540 - 2550				
CNTY: COLORADO															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	

NADA (FRI0 3640)															
VT VISTATEX ENERGY LLC															
TURNER, R. GAS UNIT															
					64310 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					887723										
WELL #:					1 T	RRCID -> 220331					COMPL. DATE 02/03/2006				
											TOTAL DEPTH 4509				
											PERF. 3945 - 3948				
CNTY: COLORADO															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	

NADA (FRI0 3650)															
EVEREST RESOURCE COMPANY															
GOLD															
					64310 450	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					252057										
WELL #:					1 C	RRCID -> 219707					COMPL. DATE 01/20/2006				
											TOTAL DEPTH 4514				
											PERF. 3609 - 3612				
CNTY: COLORADO															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	

NADA (FRI0 3970)															
EVEREST RESOURCE COMPANY															
BAPTIST															
					64310 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					252057										
WELL #:					1	RRCID -> 232416					COMPL. DATE 04/18/2007				
											TOTAL DEPTH 4767				
											PERF. 3907 - 3915				
CNTY: COLORADO															
05	1798 #	2665	-0-	-0-	867 B	-39665	300	1	2365	2	N		-0-	-0-	
06	270 #	1385	-0-	-0-	1115 B	-38550	290	1	1095	2	N		-0-	-0-	
07	2480 #	1835	-0-	-0-	-645 B	-39195	290	1	1545	2	N		-0-	-0-	
08	2666 #	1318	-0-	-0-	-1348 B	-40543	260	1	1058	2	N		-0-	-0-	
09	2580 #	39	-0-	-0-	-2541 B	-43084	39	2			N		-0-	-0-	
10	2666 #	10	-0-	-0-	-2656 B	-45740	10	2			N		-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867						N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
05	6851 X	4703	-0-	-2148	-0-	4636	2	67	9	N	61	178	1				125	
06	6630 X	4181	-0-	-2449	-0-	4114	2	67	9	N	61						186	
07	6014 X	4159	-0-	-1855	-0-	4101	2	58	9	N	53						239	
08	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4460	2	52	9	N	47	176	1				110	
09	4710 X	2642	-0-	-2068	-0-	2597	2	45	9	N	41						151	
10	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	4304	2	57	9	N	52						203	
WEATHERS EXPLORATION, INC.			902850															
AMMANN, CELESTINA UNIT			WELL #: B 1			RRCID -> 208084			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837						
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8						52	
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6						58	
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7						65	
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1001	2	1	9	N	1						66	
09	1140 N	95	-0-	-1045	-0-	95	2			N	-0-						66	
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT						66	
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

GOLD				WELL #:		1 T RRCID -> 219706		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514		PERF. 4333 - 4335	
05	3236	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
06	3582	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
07	2460	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
08	4411	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
*09	2525	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
*10	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3637		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3637		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3637		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3637		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3637		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3637		Y	NO RPT		-0-	

SITTEL GU					WELL #:	1	RRCID -> 263569	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 10909	PERF. 9649	- 9656
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												CAPACITY				CNTY: GRIMES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.												NON-ASSOCIATED							
WILKIN, MABEL												64616 300 186835							
												WELL #: 7HL RRCID -> 162949							
												COMPL. DATE 05/28/2009							
												TOTAL DEPTH 15931							
												PERF.11306 - 15931							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05		961 N	895	-0-	-66	-0-		162	1	733	2	N	-0-						47
06		930 N	907	-0-	-23	-0-		140	1	767	2	N	-0-						47
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-		140	1	828	2	N	-0-						47
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-		110	1	867	2	N	-0-						47
*09		953 N	953	-0-	-0-	-0-		134	1	819	2	N	-0-						47
*10		973 N	973	-0-	-0-	-0-		113	1	860	2	N	-0-						47
MARTIN, R. "B"												WELL #: 1							
												RRCID -> 186888							
												COMPL. DATE 09/22/2001							
												TOTAL DEPTH N/A							
												PERF.13155 - 17377							
05		1029 N	90	-0-	-939	-0-		16	1	74	2	N	-0-						-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-		2	1	12	2	N	-0-						-0-
07		2511 X	157	-0-	-2354	-0-		22	1	135	2	N	-0-						-0-
08		2511 X	29	-0-	-2482	-0-		3	1	26	2	N	-0-						-0-
09		2430 X	19	-0-	-2411	-0-		2	1	17	2	N	-0-						-0-
10		155 X	40	-0-	-115	-0-		5	1	35	2	N	-0-						-0-
MARTIN "A"												WELL #: 1							
												RRCID -> 188039							
												COMPL. DATE 06/24/2001							
												TOTAL DEPTH 17156							
												PERF.13660 - 15954							
05		976 N	164	-0-	-812	-0-		29	1	135	2	N	-0-						-0-
06		150 N	13	-0-	-137	-0-		2	1	11	2	N	-0-						-0-
07		1240 X	97	-0-	-1143	-0-		14	1	83	2	N	-0-						-0-
08		1240 X	116	-0-	-1124	-0-		13	1	103	2	N	-0-						-0-
09		1200 X	72	-0-	-1128	-0-		10	1	62	2	N	-0-						-0-
10		155 X	86	-0-	-69	-0-		10	1	76	2	N	-0-						-0-
WILKINS "A"												WELL #: 4HL							
												RRCID -> 189943							
												COMPL. DATE 01/12/2002							
												TOTAL DEPTH 15450							
												PERF.11912 - 15364							
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-		766	1	3469	2	N	-0-						71
06		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		2660	1	1606	2	N	-0-						71
07		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		592	1	3494	2	N	-0-						71
08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		2463	1	1645	2	N	-0-						71
*09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		567	1	3473	2	N	-0-						71
*10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		392	1	3005	2	N	-0-						71
MILLICAN-GLENN UNIT												WELL #: 1RE							
												RRCID -> 247004							
												COMPL. DATE 06/16/2010							
												TOTAL DEPTH 11894							
												PERF.11938 - 16200							
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-						208
06		1950 X	768	-0-	-1182	-0-		54	1	714	2	N	-0-			175	1		33
07		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		165	1	2197	2	N	-0-						33
08		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		172	1	2281	2	N	-0-						35
								2	9										
*09		DLQ G-10	1380	-0-	1380	1380		96	1	1284	2	N	-0-						35
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1380						N	-0-						208
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												252131							
LAMPE OL												WELL #: 1H							
												RRCID -> 159022							
												COMPL. DATE 03/16/1996							
												TOTAL DEPTH 19197							
												PERF.14467 - 19197							
05		775 N	685	-0-	-90	-0-		685	2			N	-0-						-0-
06		690 N	658	-0-	-32	-0-		658	2			N	-0-						-0-
07		713 N	661	-0-	-52	-0-		661	2			N	-0-						-0-
08		682 N	659	-0-	-23	-0-		659	2			N	-0-						-0-
*09		660 N	632	-0-	-28	-0-		632	2			N	-0-						-0-
10		651 N	643	-0-	-8	-0-		643	2			N	-0-						-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3875	-0-	-124	-0-	3875 2			N	-0-				-0-
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2			N	-0-				-0-
07	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572 2			N	-0-				-0-
08	3875 X	3609	-0-	-266	-0-	3609 2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	3921	-0-	3921	3921	3921 2			N	-0-				-0-
*10	7811 X	3890	-0-	-3921	-0-	3890 2			N	-0-				-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018														
05	10385 X	10026	-0-	-359	-0-	10026 2			N	-0-				-0-
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102 2			N	-0-				-0-
07	10323 X	10059	-0-	-264	-0-	10059 2			N	-0-				-0-
08	10261 X	10048	-0-	-213	-0-	10048 2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	9654	-0-	9654	9654	9654 2			N	-0-				-0-
*10	19737 X	10083	-0-	-9654	-0-	10083 2			N	-0-				-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678														
05	806 N	588	-0-	-218	-0-	588 2			N	-0-				-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2			N	-0-				-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-				-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-				-0-
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-				-0-
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-				-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873														
05	3100 N	4422	-0-	1322	1322	4422 2			N	-0-				-0-
06	3000 N	2795	-0-	-205	1117	2795 2			N	-0-				-0-
07	1141 N	24	-0-	-1117	-0-	24 2			N	-0-				-0-
08	403 X	13	-0-	-390	-0-	13 2			N	-0-				-0-
*09	390 X	14	-0-	-376	-0-	14 2			N	-0-				-0-
10	403 X	6	-0-	-397	-0-	6 2			N	-0-				-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	360 1	5796 2		N	-0-				-0-
06	7380 X	6245	-0-	-1135	-0-	337 1	5908 2		N	-0-				-0-
07	7626 X	2798	-0-	-4828	-0-	348 1	2450 2		N	-0-				-0-
08	7626 X	4336	-0-	-3290	-0-	348 1	3988 2		N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	4918	-0-	4918	4918	337 1	4581 2		N	-0-				-0-
*10	8444 X	3526	-0-	-4918	-0-	348 1	3178 2		N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
HAHN UNIT WELL #: 1										RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAST CHANCE										WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLEN FARMS										WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RICKS										WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754										
05	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	372	1	2479	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	3040	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	3222	2	N	-0-	-0-					-0-	
08	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	360	1	2695	2	N	-0-	-0-					-0-	
*09	DLQ G-10	2927	-0-	2927	-0-	2927	-0-	348	1	2579	2	N	-0-	-0-					-0-	
*10	6137 X	3210	-0-	-2927	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	2	N	-0-	-0-					-0-	

BECKER UNIT										WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCHULTE										WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502										
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-		456	2		N	-0-	-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-	-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-		871	2		N	-0-	-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-		356	2		N	-0-	-0-
*09	390	N	354	-0-	-36	-0-		354	2		N	-0-	-0-
10	868	N	390	-0-	-478	-0-		390	2		N	-0-	-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
05	2728	X	1750	-0-	-978	-0-		1730	2	20	9	N	74
06	2640	X	210	-0-	-2430	-0-		202	2	8	9	N	81
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-		3716	2	40	9	N	117
08	2635	X	2218	-0-	-417	-0-		2195	2	23	9	N	138
*09	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115		2093	2	22	9	N	158
*10	4256	X	2141	-0-	-2115	-0-		2119	2	22	9	N	178
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
05	1364	X	557	-0-	-807	-0-		557	2		N	-0-	-0-
06	1320	X	277	-0-	-1043	-0-		277	2		N	-0-	-0-
07	1364	X	281	-0-	-1083	-0-		281	2		N	-0-	-0-
08	651	X	361	-0-	-290	-0-		361	2		N	-0-	-0-
*09	DLQ G-10		458	-0-	458	458		458	2		N	-0-	-0-
*10	1055	N	597	-0-	-458	-0-		597	2		N	-0-	-0-
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874													
05	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-	-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-	-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-	-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-	-0-
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-	-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
05	1116	N	539	-0-	-577	-0-		539	2		N	-0-	-0-
06	900	N	490	-0-	-410	-0-		490	2		N	-0-	-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-		559	2		N	-0-	-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-		378	2		N	-0-	-0-
*09	480	N	220	-0-	-260	-0-		220	2		N	-0-	-0-
10	558	N	232	-0-	-326	-0-		232	2		N	-0-	-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
05	T. A.		1460	-0-	1460	6002		1460	2		N	-0-	10
06	T. A.		1421	-0-	1421	7423		1421	2		N	-0-	10
07	8783	X	1360	-0-	-7423	-0-		1360	2		N	-0-	10
08	1457	N	1095	-0-	-362	-0-		1095	2		N	-0-	10
*09	1410	N	305	-0-	-1105	-0-		305	2		N	-0-	10
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-		2831	2		N	-0-	10

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057										COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13731 - 17587
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
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-			-0-
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-			-0-
*10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-			-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193										COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524 - 18020
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120										COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 19810	PERF.14035 - 18920	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-			8
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1096 2	26 9		N	24			32
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1263 2	4 9		N	4			36
08	589 N	205	-0-	-384	-0-	197 2	8 9		N	7			43
*09	1110 N	436	-0-	-674	-0-	436 2			N	-0-			43
10	1271 N	412	-0-	-859	-0-	406 2	6 9		N	5			48

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756										COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 18008	PERF.14066 - 19135	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634										COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 13171	PERF.13035 - 16061	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120										COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL DEPTH 14693	PERF.12395 - 16966	
05	3689 X	3655	-0-	-34	-0-	3626 2	29 9		N	26	184 1		61
06	3420 X	1560	-0-	-1860	-0-	1556 2	4 9		N	4			65
07	3534 X	1733	-0-	-1801	-0-	1721 2	12 9		N	11			76
08	3658 X	2533	-0-	-1125	-0-	2529 2	4 9		N	4			80
*09	DLQ G-10	2518	-0-	-2518	-0-	2504 2	14 9		N	13			93
*10	4629 X	2111	-0-	-2518	-0-	2101 2	10 9		N	9			102

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10478 X	5390	-0-	-5088	-0-	5282	2	108	9	N	98				198
06	8520 X	4600	-0-	-3920	-0-	4559	2	41	9	N	37				235
07	8339 X	5099	-0-	-3240	-0-	5029	2	70	9	N	64	192	1		107
08	7223 X	4524	-0-	-2699	-0-	4418	2	106	9	N	96				203
*09	DLQ G-10	4162	-0-	4162	4162	4106	2	56	9	N	51				254
*10	8079 X	3917	-0-	-4162	-0-	3906	2	11	9	N	10	184	1		80
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150															
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	810	1	3435	2	N	-0-				-0-
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	784	1	4334	2	N	-0-				-0-
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	810	1	3613	2	N	-0-				-0-
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	810	1	3610	2	N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	4332	-0-	4332	4332	784	1	3548	2	N	-0-				-0-
*10	8939 X	4607	-0-	-4332	-0-	810	1	3797	2	N	-0-				-0-
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	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															
05	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-				-0-
06	3750 X	3747	-0-	-3	-0-	3747	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2			N	-0-				-0-
08	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	3632	2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	3088	-0-	3088	3088	3088	2			N	-0-				-0-
*10	6322 X	3234	-0-	-3088	-0-	3234	2			N	-0-				-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180															
05	1705 N	1018	-0-	-687	-0-	310	1	695	2	N	12				66
						13	9								
06	2010 N	1129	-0-	-881	-0-	300	1	819	2	N	9				75
						10	9								
07	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	310	1	1137	2	N	9				84
						10	9								
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	2	N	7				91
						8	9								
*09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	810	1	1474	2	N	12				103
						13	9								
*10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	837	1	1928	2	N	21				124
						23	9								
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875															
05	5363 X	4809	-0-	-554	-0-	4809	2			N	-0-				-0-
06	5130 X	4092	-0-	-1038	-0-	4092	2			N	-0-				-0-
07	4929 X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-				-0-
08	4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4587	2			N	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	4319	-0-	4319	4319	4319	2			N	-0-				-0-
*10	8744 X	4425	-0-	-4319	-0-	4425	2			N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//				64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES								
F.I.G. ENERGY, LLC				257281															
SCHWARTZ				WELL #:	1H	RRCID -> 189057	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13360	- 18570								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES								
DUTY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14948	- 18106								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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								
05	3565 X	1733	-0-	-1832	-0-	-0-	1733	2				N	-0-					-0-	
06	3840 X	3547	-0-	-293	-0-	-0-	3547	2				N	-0-					-0-	
07	3968 X	3073	-0-	-895	-0-	-0-	3073	2				N	-0-					-0-	
08	3968 X	2097	-0-	-1871	-0-	-0-	2097	2				N	-0-					-0-	
09	3600 X	693	-0-	-2907	-0-	-0-	693	2				N	-0-					-0-	
10	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	-0-	3152	2				N	-0-					-0-	
NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)				64795 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FORT BEND								
OASIS PETROLEUM, LLC				617483															
S.I.G. - VALLET				WELL #:	1	RRCID -> 162945	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6757	- 6766								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/04/2013 - P/A 02-04-2013															
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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
REEH										WELL #: 1		RRCID -> 183058		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 908 - 9108	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35	3		-0-
*09	3508	R	3508	-0-	-0-	-0-				3045	2	463	9	N	421	204	1		217
*10	8568	R	8568	-0-	-0-	-0-				7906	2	662	9	N	602	652	1		167
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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500									
BP BROOKS A-4										WELL #: 1		RRCID -> 210917		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3644 - 3648	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
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	
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140	1			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2013 - P&A 02/15/13

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	2470	-0-	-2521	-0-	114	1	2326 2	N	27					123
06	5340 X	4680	-0-	-660	-0-	193	1	4439 2	N	44	1	8			166
07	5518 X	3545	-0-	-1973	-0-	162	1	3325 2	N	53	182	1			37
08	5518 X	2659	-0-	-2859	-0-	123	1	2511 2	N	23					60
09	4680 X	1871	-0-	-2809	-0-	97	1	1761 2	N	12					72
*10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	211	1	5007 2	N	44					116

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - PLUGGED 02/14/13

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	950	-0-	950	1857	44	1	906 2	Y	-0-					50
06	1600 N	460	-0-	-1140	717	148	1	312 2	Y	-0-					50
07	961 N	244	-0-	-717	-0-	69	1	175 2	Y	-0-					50
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	92	1	233 2	Y	-0-					50
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	42	1	129 2	Y	-0-					50
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	82	1	203 2	Y	-0-					50

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WESLEY WEST UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 4	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
						RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	-	8570							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE				WELL #:	2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	-	9208							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	-	9250							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	-	10106							
05	2108 X	311	-0-	-1797		-0-	12	1	241	2	N	53						123
06	3177 X	3177	-0-	-0-		-0-	58	9	994	1	2107	2	N	69	172	1		20
07	2108 X	1808	-0-	-300		-0-	76	9	492	1	1261	2	N	50				70
08	2635 X	2635	-0-	-0-		-0-	55	9	733	1	1860	2	N	38				108
09	2197 X	2197	-0-	-0-		-0-	42	9	534	1	1643	2	N	18				126
10	2108 X	2037	-0-	-71		-0-	20	9	566	1	1390	2	N	74	178	1		22
							81	9										
MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10190	-	10206							
05	DLQ G-10	78	-0-	78		207	4	1	74	2	Y	-0-						-0-
06	215 N	8	-0-	-207		-0-	3	1	5	2	Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-						-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8		-0-					Y	-0-						-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			Y	-0-						-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824													
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8590 - 9224					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY				WELL #: 7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 9250 - 9257					
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	N	-0-				75
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	157	1	333	2	N	-0-				75
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	258	1	659	2	N	-0-				75
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	151	1	384	2	N	-0-				75
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	148	1	457	2	N	-0-				75
10	899 N	578	-0-	-321	-0-	167	1	411	2	N	-0-				75
WEST, WESLEY				WELL #: 10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST, WESLEY				WELL #: 9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080					
05	3658 X	1497	-0-	-2161	-0-	68	1	1408	2	Y	19				104
						21	9								
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1348	1	2855	2	Y	33				137
						36	9								
07	3658 X	2652	-0-	-1006	-0-	720	1	1845	2	Y	79	183	1		33
						87	9								
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1320	1	3345	2	Y	54				87
						59	9								
09	4230 X	1915	-0-	-2315	-0-	456	1	1404	2	Y	50				137
						55	9								
10	4371 X	2387	-0-	-1984	-0-	688	1	1690	2	Y	8				145
						9	9								
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #: 1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824							
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 3		RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684	
								PERF.10348 - 10676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1271 -0-	-93	-0-	422 1 3	795 2 9	N	46 188 1	26
06	1564 N	1564 -0-	-0-	-0-	618 1 7	897 2 3	N	38	64
07	1333 N	1307 -0-	-26	-0-	390 1 4	868 2 3	N	41 7 1	98
08	1271 N	1204 -0-	-67	-0-	491 1 6	681 2 3	N	24 4 1	118
09	1560 N	1193 -0-	-367	-0-	498 1 5	647 2 3	N	39 6 1	151
10	1302 N	1179 -0-	-123	-0-	459 1 7	657 2 3	N	51 180 1	22
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	
05	DLQ G-10	1165 -0-	1165	1547	418 1 36	711 2 9	Y	33	264
06	DLQ G-10	124 -0-	124	1671	33 1	91 2	Y	-0-	264
07	DLQ G-10	4161 -0-	4161	5832	826 1 46	3289 2 9	Y	42	306
08	DLQ G-10	1054 -0-	1054	6886	266 1 88	700 2 9	Y	80 167 1	219
09	DLQ G-10	511 -0-	511	7397	91 1 11	409 2 9	Y	10	229
*10	7437 X	40 -0-	-7397	-0-	3 1	37 9	Y	34 172 1	91
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 9216 - 9228	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 9171 - 9183	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9226 - 9236	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	DLQ G-10	763	-0-	763		2306	366	1	391	2	Y		5					47	
06	DLQ G-10	996	-0-	996		3302	681	1	315	2	Y		-0-					47	
07	DLQ G-10	896	-0-	896		4198	141	1	747	2	Y		7					54	
08	DLQ G-10	4415	-0-	4415		8613	638	1	3760	2	Y		15	30	1			39	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		8613	17	9			Y		21					60	
*10	8617 X	4	-0-	-8613		-0-	4	1			Y		-0-	30	1			30	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	

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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					94	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					94	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					94	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					94	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					94	
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

NEW TAITON (FRIO 3780)														
CAMOIL, INC.														
SCHOELMAN, EVELYN														
WELL #: 1					RRCID -> 158771					COMPL. DATE 03/28/1996				
TOTAL DEPTH 5118					PERF. 3606 - 3615					CNTY: WHARTON				
M	0	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	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEW TAITON (FRIO 4030)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
SCHUMAKER, ALICE ET AL														
WELL #: 3					RRCID -> 212070					COMPL. DATE 10/26/2004				
TOTAL DEPTH 4610					PERF. 4172 - 4188					CNTY: WHARTON				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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					CNTY: WHARTON				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
NEW TAITON (FRIO 4600)														
GASPER RICE RESOURCES, LTD.														
REYNOLDS "B"														
WELL #: 8					RRCID -> 168703					COMPL. DATE 04/02/1998				
TOTAL DEPTH 5000					PERF. 4686 - 4689					CNTY: WHARTON				
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-		-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-		-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-		-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-		-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-		-0-
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-		-0-
NEW TAITON (MEEK)														
WAGNER OIL COMPANY														
SCHUMAKER														
WELL #: 1					RRCID -> 154710					COMPL. DATE 05/04/1995				
TOTAL DEPTH 12950					PERF.12297 - 12387					CNTY: WHARTON				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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					CNTY: WHARTON				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEW TAITON (WEEK)				//CONT.//		65227 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175													
SCHUMAKER				WELL #:		3 L	RRCID -> 188845				COMPL. DATE 12/13/2001				TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NEW TAITON (WILCOX)						65227 722	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.						263701													
PRYOR TRUST				WELL #:		A 1	RRCID -> 183996				COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930				
05	2294	N	1412	-0-	-882	-0-	161	1	1251	2	N	-0-						269	
06	1920	N	1413	-0-	-507	-0-	150	1	1263	2	N	-0-						269	
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	781	2	N	-0-						269	
08	1426	N	749	-0-	-677	-0-	92	1	657	2	N	-0-						269	
09	3000	N	3583	-0-	583	583	303	1	3270	2	N	9						278	
							10	9											
*10	3100	N	3427	-0-	327	910	304	1	3119	2	N	4						282	
							4	9											
WAGNER OIL COMPANY						891175													
SCHUMAKER				WELL #:		3 U	RRCID -> 188842				COMPL. DATE 02/28/2003				TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
SCHUMAKER				WELL #:		1	RRCID -> 193093				COMPL. DATE 12/22/2002				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
SCHUMAKER				WELL #:		4	RRCID -> 199192				COMPL. DATE 11/25/2003				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NEW TAITON (YEGUA 7550)				65227 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
ILSE-MILLER		WELL #:		2Y	RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	48 1	9 2	N	-0-	60
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	48 1	2 2	N	-0-	60
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	60
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	60
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	60
10	62 #	-0-	-0-	-62	-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	
05	8690	8690	-0-	-0-	-0-	8690 2		N	-0-	-0-
06	8100	7811	-0-	-289	-0-	7811 2		N	-0-	-0-
07	8524 R	8524	-0-	-0-	-0-	8524 2		N	-0-	-0-
08	8787 R	8787	-0-	-0-	-0-	8787 2		N	-0-	-0-
09	8250	8091	-0-	-159	-0-	8032 2	59 9	N	54	54
10	8423	7742	-0-	-681	-0-	7742 2		N	-0-	54
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
ROBERT SPIESS		WELL #:		1	RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
10	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	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	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			452	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			452	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			452	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			452	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			452	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			452	
STRAND ENERGY, L.C.					824758												
LINDLEY					WELL #:	1	RRCID ->	193257	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	10082 -	10090	
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2774						N	2			365	
*06	3694		920	-0-	-2774	-0-	221	1	640	2	N	54	182	1	5 8	232	
							59	9									
*07	3694		-0-	-0-	-3694	-0-					N	9				241	
*08	3694		-0-	-0-	-3694	-0-					N	7				248	
*09	3694		-0-	-0-	-3694	-0-					N	7				255	
*10	3694		-0-	-0-	-3694	-0-					N	-0-	255	1		-0-	
GAY, JOHN M.					WELL #:	1	RRCID ->	196880	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9268 -	9278	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 03 LEASE	26621	05/29/2014										
RICHTER-LOEWE					WELL #:	1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	10496 -	10508	
05	1550 X		-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				84	
06	1500 X		259	-0-	-1241	-0-	10	1	230	2	N	17	1	8		100	
							19	9									
07	1550 X		77	-0-	-1473	-0-	2	1	50	2	N	23				123	
							25	9									
08	1550 X		17	-0-	-1533	-0-	1	1	16	2	N	-0-				123	
09	1320 X		-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				123	
*10	279 X		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				123	
RICHTER-LOEWE					WELL #:	3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	10527 -	10547	
05	12390 X		12390	-0-	-0-	-0-	517	1	11711	2	N	147	197	1		229	
							162	9									
06	12466 X		12466	-0-	-0-	-0-	534	1	11757	2	N	159	2	8		386	
							175	9									
07	12321 X		12321	-0-	-0-	-0-	529	1	11582	2	N	191	189	1		388	
							210	9									
08	12400 X		12385	-0-	-15	-0-	485	1	11750	2	N	136	176	1	3 8	345	
							150	9									
09	9000 X		7859	-0-	-1141	-0-	207	1	7552	2	N	91	186	1		250	
							100	9									
*10	14154 X		14154	-0-	-0-	-0-	612	1	13333	2	N	190	186	1		254	
							209	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758														
BLEZINGER				WELL #:	4	RRCID -> 208438		COMPL. DATE 03/05/2014					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-			53	1	1847	2	N	94	193	1	1	8	128	
06	3120 X	3081	-0-	-39	-0-			103	9	2839	2	N	172	2	8			298	
07	3224 X	2821	-0-	-403	-0-			189	9	2617	2	N	137	184	1	1	8	250	
08	2015 X	1391	-0-	-624	-0-			53	1	1236	2	N	57					307	
09	3090 X	1477	-0-	-1613	-0-			151	9									208	
*10	3193 X	1206	-0-	-1987	-0-			92	1	95	9	N	86	185	1			257	
								63	9	54	9	N	49						

B. P. FEE				WELL #:	1	RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702						
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-			65	1	1109	2	N	30					243	
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-			33	9	1027	2	N	27	177	1			93	
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			60	1	1181	2	N	21					114	
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-			30	9	943	2	N	24					138	
09	1110 N	658	-0-	-452	-0-			70	1	602	2	N	19					157	
10	1457 N	699	-0-	-758	-0-			23	9	641	2	N	18					175	
								55	1										
								26	9										
								35	1										
								21	9										
								38	1										
								20	9										

RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007					TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10034 - 10054						
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-			132	1	2987	2	N	148	1	8			306	
06	3000 X	2182	-0-	-818	-0-			163	9	1973	2	N	108	195	1	1	8	218	
07	3100 X	2846	-0-	-254	-0-			90	1	2602	2	N	114	184	1			148	
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-			119	9	2929	2	N	150	3	8			295	
09	3000 X	2606	-0-	-394	-0-			119	1	2436	2	N	94	182	1			207	
*10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-			125	9	3223	2	N	145	182	1			170	
								121	1										
								165	9										
								67	1										
								103	9										
								148	1										
								160	9										

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329		RRCID -> 063448		COMPL. DATE 12/26/1988					TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10362 - 10616						
BLEZINGER, GEORGE				WELL #:	1														
05	2077 N	578	-0-	-1499	-0-			95	1	441	2	N	38	35	1	1	8	19	
06	1170 N	241	-0-	-929	-0-			42	9	212	2	N	-0-					19	
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-			29	1	366	2	N	62					81	
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-			37	1	1403	2	N	156	191	1			46	
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			68	9	1455	2	N	97	109	1			34	
*10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-			132	1	1674	2	N	121	114	1	1	8	40	
								172	9										
								216	1										
								107	9										
								168	1										
								133	9										

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) TEMA OIL AND GAS COMPANY ERWIN SCHILLER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65248 075 841329 5	ASSOCIATED RRCID -> 071476	CAPACITY COMPL. DATE 04/08/1977				TOTAL DEPTH 10970	CNTY: COLORADO PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	341 X	109	-0-	-232	-0-	19	1	90	2	N	-0-	170	1	3	8	36	
06	3000 N	3254	-0-	254	254	365	1	2640	2	N	226	170	1	3	8	89	
07	3100 N	5616	-0-	2516	2770	249	9	4840	2	N	266	287	1			68	
08	3100 N	5230	-0-	2130	4900	483	1	4541	2	N	239	198	1	4	8	105	
09	7591 X	2691	-0-	-4900	-0-	293	9	2201	2	N	148	188	1			65	
*10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	263	9	3817	2	N	169	142	1	2	8	90	
						327	1										
						163	9										
						384	1										
						186	9										

BLEZINGER, GEORGE				WELL #:	4	RRCID -> 222754	COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486 - 10498					
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	355	1	1657	2	N	213	252	1	7	8	68	
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	234	9	1671	2	N	79	125	1	3	8	19	
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	231	1	1573	2	N	303	288	1	1	8	33	
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	87	9	1767	2	N	219	187	1	6	8	59	
09	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	157	1	1206	2	N	152	158	1			53	
*10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	333	9	1771	2	N	233	222	1	2	8	62	
						166	1										
						241	9										
						179	1										
						167	9										
						178	1										
						256	9										

SCHILLER				WELL #:	6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 11000	PERF.10472 - 10492					
05	4991 X	3424	-0-	-1567	-0-	585	1	2729	2	N	100	98	1	1	8	35	
06	4830 X	3344	-0-	-1486	-0-	110	9	2857	2	N	84	90	1			29	
07	4991 X	4238	-0-	-753	-0-	395	1	3777	2	N	76	77	1			28	
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	92	9	3516	2	N	84	72	1			40	
09	3330 X	2361	-0-	-969	-0-	377	1	2004	2	N	54	66	1			28	
10	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	84	9	3224	2	N	100	85	1	1	8	42	
						330	1										
						92	9										
						298	1										
						59	9										
						324	1										
						110	9										

WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 254235	COMPL. DATE 07/21/2009				TOTAL DEPTH 11000	PERF.10642 - 10649					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2014 - P&A 09/03/14																	

NEW ULM (WILCOX 10500)			65248 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
STRAND ENERGY, L.C.			824758							
B. P. FEE			WELL #:	2	RRCID -> 259547	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 4749	-	4893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR			WELL #:	9D	RRCID -> 214108	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5085	- 5280	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PURE RESOUCES A			WELL #:	3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	- 5310	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARCO CALL			WELL #:	1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	- 5296	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARTWOOD			WELL #:	1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-
JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
10	0 N	-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		
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
*10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161														
WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12160 - 12170														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
BONNER														
WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13104 - 13216														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
NOME														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
NOME SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOME (L-4400)														
SIANA OIL & GAS														
CARPENTER, ALMA M.														
WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOME (V-A)														
KODY PETROLEUM CO., INC.														
LONG														
WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250	5	220	9	N	200			200
*10	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250	5	220	9	N	200			400

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835														
LEGER		WELL #:		1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 06/30/2012						TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(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
05	48825 X	37032	-0-	-11793	-0-	601	1	961	1	35470	2	N	874	711	1	41	8	430
06	45300 X	32695	-0-	-12605	-0-	585	1	811	1	31299	2	N	737	710	1			457
07	44702 X	27175	-0-	-17527	-0-	583	1	673	1	25919	2	N	612	706	1			363
08	42160 X	22953	-0-	-19207	-0-	592	1	600	1	21761	2	N	545	541	1			367
09	30870 X	8554	-0-	-22316	-0-	398	1	262	1	7894	2	N	238	182	1			423
10	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-							N	-0-					423

NAME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835							
NAME-LONG				WELL #:	1ST	RRCID -> 224330	COMPL. DATE 09/03/2013	TOTAL	DEPTH 14269	PERF.14137	- 14162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/31/2015	-	PLUGGED 08/31/2015					

	NOME	HARDER	1	ST	WELL #:	1	RRCID ->	229913	COMPL.	DATE	10/28/2009	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14184	-	14302
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HARDER-DISHMAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233763	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL	DEPTH 14252	PERF.14210	- 14234
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-	N	-0-			352
06		X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			352
07		X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			352
08		X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	130	1	222
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222

HARDER-DISHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	14558	PERF.	12695	-	12703
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

NOME - LONG				WELL #:	3	RRCID ->	239842	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.	14010	-	14107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/11/2015		- PLUGGED		09/11/2015								

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	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	AMT CODE	BALANCE	
05	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	176 1	857	906 1	101 8		271	
							943 9						
06	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	332 1	745	805 1			211	
							820 9						
07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	184 1	610	542 1			279	
							671 9						
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	220 1	593	543 1			329	
							652 9						
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	242 1	579	544 1	25 8		339	
							637 9						
*10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	321 1	595	548 1	22 8		364	
							655 9						

HARDER				WELL #: 1	RRCID -> 260496	COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL	DEPTH 17500	PERF.15321 - 16093			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			130	
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			130	
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			130	
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			130	

NOME, SOUTH (NODOSARIA 8600)				65785 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JEFFERSON		
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396									
MCDERMAND				WELL #: 1	RRCID -> 271862	COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL	DEPTH 8931	PERF. 8594 - 8600			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 03 LEASE	26620	03/01/2013							

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			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: HARDIN		
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365									
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL	DEPTH 8503	PERF. 7100 - 7106			
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	11 2	Y	-0-			-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

NONA MILLS (-C- SAND) PRIMROSE RESOURCES, LLC NONA MILLS FIELD UNIT				65799 230 678365		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN								
				WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		186 N		9	-0-	-177	-0-			9 2			Y	-0-						-0-
06		1 N		1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-						-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		9 N		-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7228 - 7360						
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	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								
05		124 N		6	-0-	-118	-0-			6 2			Y	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		6 N		-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NONA MILLS (-E- SAND) PRIMROSE RESOURCES, LLC NONA MILLS FIELD UNIT				65799 275 678365		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN								
				WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 7430 - 7446								
05		93 N		4	-0-	-89	-0-			4 2			Y	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		4 N		-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA) PRIMROSE RESOURCES, LLC NONA MILLS FIELD UNIT				65799 325 678365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN								
				WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 - 7789								
05		1860 X		83	-0-	-1777	-0-			83 2			Y	-0-						-0-
06		1800 X		7	-0-	-1793	-0-			7 2			Y	-0-						-0-
07		1860 X		-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-						-0-
08		1643 X		-0-	-0-	-1643	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 - 7494								
05		124 N		5	-0-	-119	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		5 N		-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

NONA MILLS (-G-)										65799 500 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: HARDIN																			
PRIMROSE RESOURCES, LLC										678365																																							
MILLS, NONA FIELD UNIT										WELL #: 2303										RRCID -> 209769										COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934									
M	0	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																													
05		589	N		26	-0-	-563	-0-			26	2		Y	-0-					-0-																													
06		2	N		2	-0-	-0-	-0-			2	2		Y	-0-					-0-																													
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
08		31	N		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-																													
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																													
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																													
NONA MILLS (-K-)										65799 900 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARDIN																			
PRIMROSE RESOURCES, LLC										678365																																							
MILLS, NONA										WELL #: 7										RRCID -> 138713										COMPL. DATE 02/11/1991										TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456									
05		372	N		17	-0-	-355	-0-			17	2		Y	-0-					-0-																													
06		1	N		1	-0-	-0-	-0-			1	2		Y	-0-					-0-																													
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
08		31	N		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-																													
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																													
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																													
HOOKS, ESTHER ET AL										WELL #: 6										RRCID -> 140309										COMPL. DATE 12/08/1999										TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420									
05		124	N		5	-0-	-119	-0-			5	2		Y	-0-					-0-																													
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
08		5	N		-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-																													
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																													
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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									
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																													
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									
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
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									
05		2263	N		2133	-0-	-130	-0-			390	1	1743	2	N	-0-				-0-																													
06		2070	N		2056	-0-	-14	-0-			390	1	1666	2	N	-0-				-0-																													
07		2232	N		1912	-0-	-320	-0-			390	1	1522	2	N	-0-				-0-																													
08		2139	N		1801	-0-	-338	-0-			390	1	1411	2	N	-0-				-0-																													
09		2070	N		1637	-0-	-433	-0-			390	1	1247	2	N	-0-				-0-																													
10		1922	N		1774	-0-	-148	-0-			390	1	1384	2	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OAKHURST (WILCOX 9900)																
LAMAY CORPORATION				66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				484025												
				WELL #:		1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH		14787 PERF. 9916 - 10010		
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-			-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3				N	-0-			-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-			-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	101	3	43	9		N	39	39	1	-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
DOLIVE, MAURICE G. U. 1																
				WELL #:		1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH		10604 PERF. 9884 - 9988		
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4710	3	182	9		N	165	158	1	11
06	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	4224	3	193	9		N	175	170	1	16
07	5084	X	4117	-0-	-967	-0-	3979	3	138	9		N	125			141
08	5084	X	3466	-0-	-1618	-0-	3466	3				N	-0-			141
*09	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	3555	3	114	9		N	104	147	1	98
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-						N	NO RPT			98
OAKLAND (YEGUA)																
WEATHERS EXPLORATION, INC.				66508 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
W.A. WEISON ET. UX.				902850												
				WELL #:		1		RRCID -> 263596		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH		4410 PERF. 4014 - 4015		
05	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-						N	-0-			241
06	4980	#	-0-	-0-	-4980	-0-						N	-0-	188	1	53
07	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-			53
08	4991	#	-0-	-0-	-4991	-0-						N	-0-			53
09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	510	2				N	-0-			53
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
OLCOTT (MIOCENE 3800)																
DENBURY ONSHORE, LLC				66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WEST PRODUCTION CO A/C 3				215343												
				WELL #:		23		RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH		6044 PERF. 3867 - 3883		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLCOTT (MIOCENE 4600)																
DENBURY ONSHORE, LLC				66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WEST PRODUCTION CO. A/C 3				215343												
				WELL #:		29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH		8121 PERF. 4596 - 4602		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10100 - 10145					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT					-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	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	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9988 - 10118					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220	-	10234					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996						Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 076159		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF. 9993 - 10154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994	
								PERF.10055 - 10175	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828	
								PERF.10020 - 10135	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	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	
05	1271 X	705	-0-	-566	-0-	76	1	620	3	Y	8	8	0
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1110	3	Y	12	10	0
07	1271 X	665	-0-	-606	-0-	13	9	584	3	Y	12	12	0
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	142	1	1143	3	Y	23	23	0
09	1260 X	649	-0-	-611	-0-	25	9	568	3	Y	11	11	0
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	69	1			Y	-0-	3	0

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	-	10028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	DLQ G-10	3984		-0-		3984		3984	429	1	3508	3	Y	43	43	0			-0-
									47	9									
06	8118 X	4134		-0-		-3984		-0-	418	1	3671	3	Y	41	35	0			6
									45	9									
07	4237 X	4237		-0-		-0-		-0-	437	1	3713	3	Y	79	73	0			12
									87	9									
08	4371 X	4037		-0-		-334		-0-	436	1	3523	3	Y	71	77	0			6
									78	9									
09	4230 X	3847		-0-		-383		-0-	406	1	3367	3	Y	67	59	0			14
									74	9									
10	4278 X	3745		-0-		-533		-0-	393	1	3267	3	Y	77	87	0			4
									85	9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	-	9992			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.//	67011 100 386310	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA									
				WELL #:	160	RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	DLQ G-10	10536	-0-		10536		10536	1134	1	9275	3	Y	115	112	0			11			
06	21218 X	10682	-0-		-10536		-0-	1080	1	9485	3	Y	106	90	0			27			
07	11135 X	11135	-0-		-0-		-0-	1147	1	9759	3	Y	208	191	0			44			
08	11017 X	11017	-0-		-0-		-0-	1189	1	9616	3	Y	193	210	0			27			
09	10680 X	10187	-0-		-493		-0-	1074	1	8917	3	Y	178	156	0			49			
10	11129 X	9850	-0-		-1279		-0-	1033	1	8594	3	Y	203	230	0			22			
								223	9												
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10048 - 10054						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		860					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		860					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		860					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		860					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		860					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 11012		PERF. 10072 - 10180						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-			

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761	
								PERF. 9791 - 9890	
05	9362 X	9020	-0-	-342	-0-	971 1	7941 3	Y	98
						108 9			96 0
06	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	937 1	8233 3	Y	92
						101 9			78 0
07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	988 1	8410 3	Y	180
						198 9			165 0
08	9455 X	9394	-0-	-61	-0-	1014 1	8198 3	Y	165
						182 9			179 0
09	9270 X	8995	-0-	-275	-0-	948 1	7874 3	Y	157
						173 9			137 0
10	9610 X	8750	-0-	-860	-0-	918 1	7633 3	Y	181
						199 9			204 0
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF. 9956 - 10094	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF. 9843 - 9950	
05	DLQ G-10	820	-0-	820	820	84 1	683 3	Y	48
						53 9			46 0
06	1169 X	349	-0-	-820	-0-	31 1	279 3	Y	35
						39 9			31 0
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	206 1	1759 3	Y	38
						42 9			38 0
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	196 1	1586 3	Y	32
						35 9			36 0
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	167 1	1391 3	Y	28
						31 9			25 0
10	2015 X	1471	-0-	-544	-0-	154 1	1284 3	Y	30
						33 9			35 0
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365	
								PERF. 9777 - 9865	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID -> 007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338 - 10050
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID -> 007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID -> 007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60 1	513 3	Y	6	5 0
						7 9				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID -> 033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID -> 046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	8990 X	2950	-0-	-6040	-0-	318 29	1 9	2603 3	Y	26	28 0					2
06	8700 X	5026	-0-	-3674	-0-	509 45	1 9	4472 3	Y	41	34 0					9
07	8556 X	705	-0-	-7851	-0-	73 9	1 9	623 3	Y	8	14 0					3
08	8556 X	11	-0-	-8545	-0-	1 1	1	10 3	Y	-0-	3 0					-0-
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-				Y	-0-						-0-
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)				//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	241	RRCID ->	234281	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10220	- 10228
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			
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-								
06	3300 X	562	-0-	-2738	-0-	54 1	27	478 3	Y	102	99 0		8
						30 9					27 0		8
07	3410 X	1315	-0-	-2095	-0-	136 1	15	1162 3	Y	15	18 0		5
						17 9							
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	153 1	15	1234 3	Y	15	16 0		4
						17 9							
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	156 1	15	1290 3	Y	15	13 0		6
						17 9							
*10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	163 1	19	1355 3	Y	19	21 0		4
						21 9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	- 10410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT				WELL #:	4	RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
05	8060 X	7371	-0-	-689	-0-	7371 2			Y	-0-			-0-
06	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887 2			Y	-0-			-0-
07	8060 X	7745	-0-	-315	-0-	7745 2			Y	-0-			-0-
08	8060 X	7976	-0-	-84	-0-	7976 2			Y	-0-			-0-
09	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 2			Y	-0-			-0-
10	8153 X	7924	-0-	-229	-0-	7740 2	184 9	Y		167	167 1		-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ)				67011 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS				779259									
JOHNSON FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 8842	- 8848
05	7502 #	5917	-0-	-1585	-0-	28 1	5625 2	N		240			621
						264 9							
06	8820 #	7768	-0-	-1052	-0-	36 1	7289 2	N		403	542 1		482
						443 9							
07	12902	12902	-0-	-0-	-0-	62 1	12398 2	N		402	552 1		332
						442 9							
08	9548 #	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT				332
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				332
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				332

OLD OCEAN (CHENAULT)				67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	134 U	RRCID ->	007633	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708															
M	0	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	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467				N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707	- 9740					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602	- 9606					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526	- 9532					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		129	RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636	- 9666					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		113	RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550	- 9594					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		191	RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626	- 9646					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676	- 9684					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164							Y	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	272							N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272							N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272							N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272							N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272							N	-0-					-0-	
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	272							N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304 - 9336	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
05	682 N	215	-0-	-467	-0-	23 1	190 3	Y	2	2 0			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 9	871 3	Y	7	5 0			2
07	806 N	572	-0-	-234	-0-	99 1	506 3	Y	5	6 0			1
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	8 9	898 3	Y	9	9 0			1
09	990 N	617	-0-	-373	-0-	60 1	546 3	Y	5	5 0			1
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	6 9	456 3	Y	5	6 0			-0-
						111 1							
						10 9							
						65 1							
						6 9							
						55 1							
						6 9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL	DEPTH 10268	PERF. 9590 - 9680				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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				
05	3782 X	2575	-0-	-1207	-0-	278 1	2276 3	Y	19	19 0			1
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	21 9	3653 3	Y	28	23 0			6
07	3999 X	3718	-0-	-281	-0-	417 1	3292 3	Y	35	34 0			7
08	3999 X	3513	-0-	-486	-0-	31 9	3096 3	Y	31	34 0			4
09	4110 X	3021	-0-	-1089	-0-	387 1	2669 3	Y	27	24 0			7
10	4247 X	2516	-0-	-1731	-0-	39 9	2220 3	Y	26	30 0			3
						383 1							
						34 9							
						322 1							
						30 9							
						267 1							
						29 9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58	RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 9429 - 9497				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE 12/10/1986	TOTAL	DEPTH 11023	PERF. 9513 - 9542				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 224017	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 16027	PERF. 9510	- 9654		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 181869	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9726	- 9786		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 203429	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9744	- 9862		
05	1895 X	473	-0-	-1422	-0-	50 1	416 3	Y	6	6 0		-0-
06	1560 X	1547	-0-	-13	-0-	156 1	1370 3	Y	19	15 0		4
07	1426 X	401	-0-	-1025	-0-	21 9	40 1	Y	7	9 0		2
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	8 9	102 1	Y	15	15 0		2
09	1560 N	642	-0-	-918	-0-	17 9	68 1	Y	10	9 0		3
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	11 9		Y	-0-	3 0		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 204434	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 9726	- 9815		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		132	RRCID -> 205358	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9719	- 9800		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		49	RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766			
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	519 70 9	1 4252 3	Y	64	63 0			5			
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	522 68 9	1 4579 3	Y	62	53 0			14			
07	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	547 100 9	1 4657 3	Y	91	86 0			19			
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	519 85 9	1 4199 3	Y	77	86 0			10			
09	5160 X	4520	-0-	-640	-0-	478 79 9	1 3963 3	Y	72	64 0			18			
10	5332 X	4540	-0-	-792	-0-	477 95 9	1 3968 3	Y	86	96 0			8			
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 3	1 158 3	Y	3	3 0			-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	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			
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-			
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-			
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		18	RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OLD OCEAN (F-10) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT												//CONT.// //CONT.// WELL #:		67011 714 386310 140		ASSOCIATED RRCID -> 242495		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 10524		CNTY: BRAZORIA PERF. 9767 - 9773			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		624							Y	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		624							Y	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	37	-0-	37		661			3	1	33	3	Y	1		1	0			-0-						
										1	9																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		661							Y	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		661							Y	-0-						-0-						
*10	661	X	-0-	-0-	-661		-0-							Y	-0-						-0-						
OLD OCEAN (F-23) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT												67011 800 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
												WELL #:		122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845					
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
OLD OCEAN (F-24) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT												67011 801 386310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
												WELL #:		246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102					
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	SWR 10	-0-	-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					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
OLD OCEAN UNIT												WELL #:		226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070					
05	3007 #	2928	-0-	-79	-0-	-0-	2805	3	123	9	Y	112	85	0	146	1					56						
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	3	114	9	Y	104	67	0							93						
07	3069 #	2218	-0-	-851	-0-	-0-	2106	3	112	9	Y	102	81	0							114						
08	3069 #	2962	-0-	-107	-0-	-0-	2850	3	112	9	Y	102	84	0							132						
09	2970 #	2459	-0-	-511	-0-	-0-	2370	3	89	9	Y	81	54	0							159						
10	3038 #	2365	-0-	-673	-0-	-0-	2273	3	92	9	Y	84	70	0							173						
OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT												67011 810 386310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
												WELL #:		246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 810 386310 249	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: BRAZORIA						
						RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	12116	PERF.	11284	-	11338			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT						WELL #:	256	RRCID ->	258484	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.	11197	-	11234	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT						WELL #:	255	RRCID ->	258492	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11244	-	11295	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT						WELL #:	258	RRCID ->	267117	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	11537	-	11583	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT						67011 815 386310 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA					
						WELL #:	233	RRCID ->	128379	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	11100	-	11184	
05	17701	X	15830	-0-	-1871	-0-	1689 321 9	1	13820	3	Y	292	163	0					195
06	17070	X	16362	-0-	-708	-0-	1629 427 9	1	14306	3	Y	388	132	0	182	1			269
07	17577	X	16717	-0-	-860	-0-	1709 460 9	1	14548	3	Y	418	147	0	356	1			184
08	17267	X	16472	-0-	-795	-0-	1768 418 9	1	14286	3	Y	380	147	0	187	1			230
09	16350	X	15522	-0-	-828	-0-	1628 382 9	1	13512	3	Y	347	110	0	187	1			280
10	16895	X	15486	-0-	-1409	-0-	1621 385 9	1	13480	3	Y	350	166	0	185	1			279

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2193 N	2193 -0-	-0-	-0-	234 1	1919 3	Y	36	17 0		156
06	1890 N	1066 -0-	-824	-0-	40 9	942 3	Y	15	7 0		164
07	2015 N	-0-	-2015	-0-	107 1						159
08	2201 N	69 -0-	-2132	-0-	17 9	61 3	Y	-0- 1	5 0		159
09	1080 N	-0-	-1080	-0-	7 1				1 0		159
*10	2148 N	2148 -0-	-0-	-0-	1 9	1884 3	Y	-0- 34	20 0		173
					227 37						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	5735 X	5067 -0-	-668	-0-	540 1	4418 3	Y	99	32 0	176 1	66
06	6699 X	6699 -0-	-0-	-0-	109 9	5918 3	Y	97	33 0		130
07	5456 X	5456 -0-	-0-	-0-	674 1	4737 3	Y	148	79 0		199
08	5456 X	5360 -0-	-96	-0-	107 9	4639 3	Y	134	88 0	178 1	67
09	5970 X	5081 -0-	-889	-0-	556 1	4404 3	Y	134	67 0		134
10	6169 X	4960 -0-	-1209	-0-	163 9	4273 3	Y	158	99 0	41 1	152
					574 1						
					147 9						
					530 1						
					147 9						
					513 1						
					174 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178	
05	1457 N	1324 -0-	-133	-0-	1287 3	37 9	Y	34	11 0		78
06	3000 N	3425 -0-	425	-0-	3337 3	88 9	Y	80	23 0		135
07	3100 N	5577 -0-	2477	-0-	5382 3	195 9	Y	177	89 0		223
08	8528 X	5626 -0-	-2902	-0-	5437 3	189 9	Y	172	111 0	166 1	118
09	5257 X	5257 -0-	-0-	-0-	5083 3	174 9	Y	158	87 0		189
10	5580 X	4884 -0-	-696	-0-	4712 3	172 9	Y	156	114 0	146 1	85
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000	
05	5996 X	5996 -0-	-0-	-0-	5770 3	226 9	Y	205	62 0	174 1	129
06	6156 X	6156 -0-	-0-	-0-	5945 3	211 9	Y	192	52 0	187 1	82
07	6574 X	6574 -0-	-0-	-0-	6344 3	230 9	Y	209	75 0		216
08	6788 X	6788 -0-	-0-	-0-	6553 3	235 9	Y	214	87 0	167 1	176
09	6330 X	5794 -0-	-536	-0-	5573 3	221 9	Y	201	62 0	177 1	138
10	6572 X	5982 -0-	-590	-0-	5751 3	231 9	Y	210	87 0	173 1	88
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302	
05	8091 X	6713 -0-	-1378	-0-	6493 3	220 9	Y	200	91 0	175 1	135
06	7800 X	6810 -0-	-990	-0-	6605 3	205 9	Y	186	75 0	162 1	84
07	7192 X	6890 -0-	-302	-0-	6641 3	249 9	Y	226	113 0		197
08	7192 X	6504 -0-	-688	-0-	6258 3	246 9	Y	224	123 0	178 1	120
09	6960 X	6155 -0-	-805	-0-	5907 3	248 9	Y	225	94 0		251
10	7037 X	5999 -0-	-1038	-0-	5771 3	228 9	Y	207	129 0	176 1	153

OLD OCEAN (F-26)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6820 X	5326	-0-	-1494	-0-	5168 3	158 9	N	144	75 0				178
06	6600 X	5280	-0-	-1320	-0-	5139 3	141 9	N	128	61 0	177 1			68
07	5983 X	5188	-0-	-795	-0-	5047 3	141 9	N	128	60 0				136
08	5983 X	4686	-0-	-1297	-0-	4529 3	157 9	N	143	57 0				222
09	5790 X	4354	-0-	-1436	-0-	4249 3	105 9	N	95	42 0	180 1			95
10	5456 X	4148	-0-	-1308	-0-	4067 3	81 9	N	74	57 0				112
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525														
05	2263 X	524	-0-	-1739	-0-	423 3	101 9	Y	92	4 0	168 1			130
06	1920 X	837	-0-	-1083	-0-	602 3	235 9	Y	214	4 0				340
07	0 W	7455	-0-	7455	7455	6786 3	669 9	Y	608	68 0	538 1			342
08	0 W	6619	-0-	6619	14074	6002 3	617 9	Y	561	79 0	529 1			295
09	3000 N	5508	-0-	2508	16582	5034 3	474 9	Y	431	55 0	547 1			124
*10	22006 X	5424	-0-	-16582	-0-	4796 3	628 9	Y	571	73 0	520 1			102
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794														
05	3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2853 3	97 9	Y	88	23 0	178 1			91
06	3270 X	2916	-0-	-354	-0-	2814 3	102 9	Y	93	19 0				165
07	3379 X	2927	-0-	-452	-0-	2810 3	117 9	Y	106	40 0				231
08	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	2563 3	99 9	Y	90	43 0	165 1			113
09	3090 X	2575	-0-	-515	-0-	2452 3	123 9	Y	112	34 0				191
10	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2389 3	106 9	Y	96	46 0	164 1			77
OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824														
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1301 3	90 9	N	82	16 0				138
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1751 3	132 9	N	120	18 0	179 1			61
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1727 3	131 9	N	119	21 0				159
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1690 3	127 9	N	115	23 0	177 1			74
09	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	1490 3	125 9	N	114	17 0				171
10	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1387 3	97 9	N	88	22 0	178 1			59
OLD OCEAN (FRI0 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														
05	7072 X	7004	-0-	-68	-0-	6965 2	39 9	N	35					196
06	6780 X	6581	-0-	-199	-0-	6552 2	29 9	N	26	175 1				47
07	7006 X	6798	-0-	-208	-0-	6761 2	37 9	N	34					81
08	7006 X	6862	-0-	-144	-0-	6828 2	34 9	N	31					112
09	6780 X	6402	-0-	-378	-0-	6372 2	30 9	N	27					139
10	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	6477 2	30 9	N	27	109 1				57

OLD OCEAN (FRIO 12700)		//CONT.// 67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418	
								PERF.12435 - 13830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 2	3 9	N	57
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1027 2	9 9	N	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	74
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
									48 1
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10623 - 10643	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10554 - 10818	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10561 - 10624	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.10766 - 10856	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.10743 - 10891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010	
								PERF.10847 - 10977	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10988 - 11021	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF.10672 - 10840	
05	DLQ G-10	18135	-0-	18135	64106	1918 1	15691 3	Y	478 472 0 35
						526 9			
06	76129 X	12023	-0-	-64106	-0-	1189 1	10440 3	Y	358 311 0 82
						394 9			
07	23746 X	23713	-0-	-33	-0-	2437 1	20738 3	Y	489 471 0 100
						538 9			
08	23746 X	20969	-0-	-2777	-0-	2258 1	18246 3	Y	423 469 0 54
						465 9			
09	22980 X	22276	-0-	-704	-0-	2348 1	19488 3	Y	400 351 0 103
						440 9			
10	23715 X	21494	-0-	-2221	-0-	2253 1	18739 3	Y	456 515 0 44
						502 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.10456 - 10520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10480 - 10633	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L			RRCID -> 032709			COMPL. DATE 03/15/1964			TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 035638			COMPL. DATE 03/24/1965			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894						
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 187			RRCID -> 036197			COMPL. DATE 05/14/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 036239			COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172			RRCID -> 036458			COMPL. DATE 06/12/1965			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT			RRCID -> 036459			COMPL. DATE 06/01/1965			TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590 - 10752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660 - 10680					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791					
05	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	2025	1	16563	3	Y	475	463	0				37	
						523	9											
06	21860 X	21860	-0-	-0-	-0-	2185	1	19179	3	Y	451	383	0				105	
						496	9											
07	21460 X	21460	-0-	-0-	-0-	2209	1	18797	3	Y	413	424	0				94	
						454	9											
08	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	2282	1	18443	3	Y	390	430	0				54	
						429	9											
09	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	2192	1	18190	3	Y	374	327	0				101	
						411	9											
10	21235 X	18341	-0-	-2894	-0-	1919	1	15956	3	Y	424	479	0				46	
						466	9											

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938	
								PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874	
								PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820	
								PERF. N/A	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905	
								PERF.10600 - 10685	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.//				67011 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
//CONT.//				386310										
WELL #:				134 L RRCID -> 047128				COMPL. DATE 10/03/1969				TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #:				39 L RRCID -> 048691				COMPL. DATE 07/13/1970				TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #:				79ST RRCID -> 048883				COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684		
05	43834 X	40788	-0-	-3046	-0-	4333	1	35443	3	Y	920	903	0	68
						1012	9							
06	42420 X	41371	-0-	-1049	-0-	4137	1	36296	3	Y	853	727	0	194
						938	9							
07	43028 X	42597	-0-	-431	-0-	4384	1	37312	3	Y	819	833	0	180
						901	9							
08	43028 X	41196	-0-	-1832	-0-	4448	1	35931	3	Y	743	825	0	98
						817	9							
09	T. A.	38387	-0-	38387	38387	4047	1	33581	3	Y	690	606	0	182
						759	9							
10	T. A.	38926	-0-	38926	77313	4081	1	33937	3	Y	825	924	0	83
						908	9							

OLD OCEAN UNIT														
WELL #:				116 T RRCID -> 049504				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770		
05	7626 X	6284	-0-	-1342	-0-	668	1	5460	3	Y	142	140	0	10
						156	9							
06	7380 X	7065	-0-	-315	-0-	706	1	6198	3	Y	146	123	0	33
						161	9							
07	7626 X	5449	-0-	-2177	-0-	561	1	4772	3	Y	105	113	0	25
						116	9							
08	7347 X	4674	-0-	-2673	-0-	504	1	4078	3	Y	84	97	0	12
						92	9							
09	7080 X	4581	-0-	-2499	-0-	483	1	4008	3	Y	82	72	0	22
						90	9							
10	7316 X	5842	-0-	-1474	-0-	613	1	5093	3	Y	124	133	0	13
						136	9							

OLD OCEAN UNIT														
WELL #:				81 RRCID -> 175016				COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734		
05	DLQ G-10	22271	-0-	22271	64302	2363	1	19330	3	Y	525	513	0	42
						578	9							
06	86112 X	21810	-0-	-64302	-0-	2176	1	19098	3	Y	487	415	0	114
						536	9							
07	21979 X	21315	-0-	-664	-0-	2188	1	18617	3	Y	464	473	0	105
						510	9							
08	22258 X	20281	-0-	-1977	-0-	2180	1	17622	3	Y	435	480	0	60
						479	9							
09	21810 X	18385	-0-	-3425	-0-	1930	1	16011	3	Y	404	355	0	109
						444	9							
10	22537 X	19789	-0-	-2748	-0-	2071	1	17226	3	Y	447	508	0	48
						492	9							

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10508	- 10747					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	179L	RRCID ->	184697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10653	- 17000					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	131	RRCID ->	186137	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH 10671	PERF.10444	- 10546					
05	18817 X	17211	-0-	-1606	-0-	1831 1	14972 3	Y	371	365 0								29
						408 9												
06	18930 X	16770	-0-	-2160	-0-	1677 1	14715 3	Y	344	294 0								79
						378 9												
07	21483 X	16307	-0-	-5176	-0-	1664 1	14160 3	Y	439	426 0								92
						483 9												
08	21483 X	17008	-0-	-4475	-0-	1825 1	14747 3	Y	396	436 0								52
						436 9												
09	18870 X	16003	-0-	-2867	-0-	1677 1	13922 3	Y	367	322 0								97
						404 9												
10	17329 X	14812	-0-	-2517	-0-	1541 1	12817 3	Y	413	468 0								42
						454 9												

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	186140	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10478	- 10712					
05	DLQ G-10	5814	-0-	5814	17138	618 1	5052 3	Y	131	129 0								9
						144 9												
06	23007 X	5869	-0-	-17138	-0-	587 1	5149 3	Y	121	103 0								27
						133 9												
07	5952 X	5847	-0-	-105	-0-	602 1	5122 3	Y	112	115 0								24
						123 9												
08	5952 X	4868	-0-	-1084	-0-	526 1	4245 3	Y	88	101 0								11
						97 9												
09	5880 X	4560	-0-	-1320	-0-	480 1	3990 3	Y	82	72 0								21
						90 9												
10	6076 X	4593	-0-	-1483	-0-	481 1	4005 3	Y	97	109 0								9
						107 9												

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	237	RRCID ->	194351	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL	DEPTH 11162	PERF.10426	- 10644					
05	41447 X	36619	-0-	-4828	-0-	3890 1	31820 3	Y	826	811 0								61
						909 9												
06	40110 X	36270	-0-	-3840	-0-	3626 1	31822 3	Y	747	638 0								170
						822 9												
07	39649 X	28933	-0-	-10716	-0-	2970 1	25277 3	Y	624	653 0								141
						686 9												
08	39463 X	37785	-0-	-1678	-0-	4079 1	32957 3	Y	681	735 0								87
						749 9												
09	37290 X	35732	-0-	-1558	-0-	3767 1	31259 3	Y	642	561 0								168
						706 9												
10	37479 X	33121	-0-	-4358	-0-	3470 1	28868 3	Y	712	807 0								73
						783 9												

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		243	RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782				
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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	37059 X	37059	-0-	-0-	-0-	3937 1 920 9	32202 3	Y	836	818 0				65
06	37123 X	37123	-0-	-0-	-0-	3711 1 843 9	32569 3	Y	766	653 0				178
07	38690 X	38690	-0-	-0-	-0-	3981 1 821 9	33888 3	Y	746	757 0				167
08	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	4005 1 736 9	32366 3	Y	669	744 0				92
09	37110 X	35234	-0-	-1876	-0-	3715 1 696 9	30823 3	Y	633	555 0				170
10	38688 X	35013	-0-	-3675	-0-	3670 1 816 9	30527 3	Y	742	834 0				78
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		244	RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639				
05	42036 X	36603	-0-	-5433	-0-	3888 1 909 9	31806 3	Y	826	814 0				60
06	41220 X	34294	-0-	-6926	-0-	3428 1 778 9	30088 3	Y	707	606 0				161
07	42594 X	34161	-0-	-8433	-0-	3516 1 723 9	29922 3	Y	657	674 0				144
08	42594 X	34073	-0-	-8521	-0-	3677 1 675 9	29721 3	Y	614	679 0				79
09	39720 X	33013	-0-	-6707	-0-	3481 1 652 9	28880 3	Y	593	519 0				153
10	36611 X	32742	-0-	-3869	-0-	3432 1 763 9	28547 3	Y	694	780 0				67
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		174	RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650				
05	6293 X	6105	-0-	-188	-0-	648 1 152 9	5305 3	Y	138	135 0				14
06	6090 X	4594	-0-	-1496	-0-	459 1 105 9	4030 3	Y	95	83 0				26
07	6293 X	2873	-0-	-3420	-0-	295 1 65 9	2513 3	Y	59	67 0				18
08	6293 X	3079	-0-	-3214	-0-	332 1 61 9	2686 3	Y	55	63 0				10
09	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	325 1 62 9	2695 3	Y	56	48 0				18
10	3534 X	1322	-0-	-2212	-0-	135 1 61 9	1126 3	Y	55	64 0				9

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 248	ASSOCIATED RRCID -> 223381	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
M	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	EOM BALANCE
05	6138 X	5781	-0-	-357	-0-	614 143	1 9	5024	3	Y	130	128 0		8
06	5940 X	5773	-0-	-167	-0-	577 131	1 9	5065	3	Y	119	102 0		25
07	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	610 125	1 9	5191	3	Y	114	116 0		23
08	6014 X	5809	-0-	-205	-0-	627 116	1 9	5066	3	Y	105	116 0		12
09	5760 X	5547	-0-	-213	-0-	585 110	1 9	4852	3	Y	100	87 0		25
10	5952 X	5395	-0-	-557	-0-	566 125	1 9	4704	3	Y	114	129 0		10
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710 - 10954			
05	4929 X	4684	-0-	-245	-0-	498 117	1 9	4069	3	N	106	104 0		12
06	5100 X	4671	-0-	-429	-0-	467 106	1 9	4098	3	N	96	82 0		26
07	5270 X	4657	-0-	-613	-0-	480 99	1 9	4078	3	N	90	92 0		24
08	5270 X	4361	-0-	-909	-0-	471 87	1 9	3803	3	N	79	88 0		15
09	4680 X	3874	-0-	-806	-0-	408 81	1 9	3385	3	N	74	65 0		24
10	4836 X	3902	-0-	-934	-0-	409 91	1 9	3402	3	N	83	94 0		13
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 152ST	RRCID -> 249826	COMPL. DATE 12/02/2008				TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462 - 10677			
05	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	254 54	1 9	2082	3	N	49	48 0		4
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	244 51	1 9	2139	3	N	46	39 0		11
07	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	256 64	1 9	2174	3	N	58	56 0		13
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	257 57	1 9	2079	3	N	52	57 0		8
09	2430 N	2320	-0-	-110	-0-	244 55	1 9	2021	3	N	50	44 0		14
10	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	237 64	1 9	1968	3	N	58	65 0		7
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 250	RRCID -> 250503	COMPL. DATE 02/16/2009				TOTAL DEPTH 10880	PERF.10429 - 10772			
05	16864 X	10585	-0-	-6279	-0-	1124 266	1 9	9195	3	N	242	241 0		17
06	16470 X	10719	-0-	-5751	-0-	1072 243	1 9	9404	3	N	221	189 0		49
07	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	2157 480	1 9	18361	3	N	436	400 0		85
08	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	1955 413	1 9	15799	3	N	375	412 0		48
09	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	1963 443	1 9	16285	3	N	403	347 0		104
*10	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	1651 463	1 9	13734	3	N	421	482 0		43

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 252		ASSOCIATED RRCID -> 252298		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3903	-0-	-406	-0-	414 97 9	3392 3	N	88	89 0		4
06	3990 X	2373	-0-	-1617	-0-	238 54 9	2081 3	N	49	44 0		9
07	3347 X	3226	-0-	-121	-0-	332 68 9	2826 3	N	62	61 0		10
08	2759 X	2134	-0-	-625	-0-	230 42 9	1862 3	N	38	46 0		2
09	2670 X	1641	-0-	-1029	-0-	173 32 9	1436 3	N	29	27 0		4
10	2759 X	1338	-0-	-1421	-0-	140 31 9	1167 3	N	28	32 0		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850	
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	402 94 9	3280 3	N	85	83 0		4
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	377 86 9	3306 3	N	78	66 0		16
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	395 81 9	3361 3	N	74	75 0		15
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	435 80 9	3520 3	N	73	80 0		8
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	413 77 9	3427 3	N	70	61 0		17
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	408 91 9	3391 3	N	83	93 0		7

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740	
05	8990 X	5439	-0-	-3551	-0-	531 565 9	4343 3	N	514	502 0		38
06	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	2571 572 9	22563 3	N	520	441 0		117
07	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	3277 902 9	27890 3	N	820	770 0		167
08	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	3997 956 9	32296 3	N	869	925 0		111
09	34590 X	34590	-0-	-0-	-0-	3625 884 9	30081 3	N	804	703 0		212
*10	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	3273 948 9	27218 3	N	862	985 0		89

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622	
05	2728 X	2337	-0-	-391	-0-	249 52 9	2036 3	Y	47	46 0		3
06	2460 X	2376	-0-	-84	-0-	238 47 9	2091 3	Y	43	37 0		9
07	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	247 66 9	2103 3	Y	60	58 0		11
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	251 61 9	2028 3	Y	55	60 0		6
09	2370 N	2215	-0-	-155	-0-	232 57 9	1926 3	Y	52	45 0		13
10	2418 N	2153	-0-	-265	-0-	224 65 9	1864 3	Y	59	67 0		5

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	8716	8553	-0-	-163	-0-	8520	2	33	9	N	30							136
06	8400	8232	-0-	-168	-0-	8229	2	3	9	N	3							139
07	8680	8167	-0-	-513	-0-	8154	2	13	9	N	12							151
08	8680	7982	-0-	-698	-0-	7971	2	11	9	N	10							161
09	8400 #	7397	-0-	-1003	-0-	7306	2	91	9	N	83	177	1					67
10	8556 #	7350	-0-	-1206	-0-	7258	2	92	9	N	84							151
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400			ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY			196099															
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 091073			COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 11515			PERF.10374 - 10382			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 247664			COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 12116			PERF.11960 - 12178			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 250535			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 12670			PERF.12020 - 12302			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//				67015 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	245	RRCID ->	256638	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	11761 - 11912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686 - 11815			
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636 - 12125			
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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			
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		1275					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		1275					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		1275					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		1275					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		1275					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		1275					N	NO RPT			-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
CROWELL				WELL #:	1	RRCID ->	233353	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8838 - 8840			
05	7409 X	198	-0-	-7211	-0-		198	2				N	-0-			175
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-							N	-0-			175
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-							N	-0-	175	1	-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-							N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
05	3907 R	3907	-0-	-0-	-0-	1830	1	1939	2	N	125	193	1			204
						138	9									
06	3414 R	3414	-0-	-0-	-0-	1008	1	2279	2	N	115					319
						127	9									
07	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	844	1	2227	2	N	118	189	1			248
						130	9									
08	3906 #	3472	-0-	-434	-0-	904	1	2441	2	N	115	189	1			174
						127	9									
09	3780 #	3178	-0-	-602	-0-	905	1	2145	2	N	116					290
						128	9									
10	3906 #	3125	-0-	-781	-0-	791	1	2221	2	N	103	190	1			203
						113	9									
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			
05	248 X	136	-0-	-112	-0-	63	1	67	2	N	5					219
						6	9									
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					219
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					219
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					219
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					219
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					219
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 C	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11470 - 11535			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"										//CONT.//	67060 333 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
										WELL #:	1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 11702	PERF.11429 - 11449		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC BROWDER HEIRS										WELL #:	785328 1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11752 - 11777		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"										WELL #:	67060 375 247836 2	RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11620 - 11670	CNTY: SAN JACINTO	
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			169	
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			169	
07	186	#	91	-0-	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-			169	
08	186	#	138	-0-	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			169	
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			169	
10	186	#	157	-0-	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			169	
OLD WAVERLY (YEGUA 4050) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY-FERGUSON UNIT										WELL #:	67060 418 785328 1	RRCID -> 135170	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4037 - 4041	CNTY: SAN JACINTO	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD WAVERLY (YEGUA 4100) SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC MASSEY-FERGUSON UNIT										WELL #:	67060 500 785328 1	RRCID -> 089606	COMPL. DATE 04/23/1980	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4061 - 4068	CNTY: SAN JACINTO	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)				67060 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328											
MASSEY - CLUXTON				WELL #:	1	RRCID ->	157852	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	3600 - 3610		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163313	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4380 - 4381		
05		0 W	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			91
10	P&A	COND	NO RPT	-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		
05	1147 #	839	-0-	-308	-0-	839	2				N	-0-			-0-
06	1020 #	311	-0-	-709	-0-	311	2				N	-0-			-0-
07	930 #	358	-0-	-572	-0-	358	2				N	-0-			-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
*09	870 #	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837	-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		
05	5301 #	4028	-0-	-1273	-0-	278	1	2951	3	Y	726	705	1		78
						799	9								
06	4080 #	1292	-0-	-2788	-0-	88	1	944	3	Y	236	261	1		53
						260	9								
07	4216 #	1066	-0-	-3150	-0-	63	1	872	3	Y	119	138	1		34
						131	9								
08	4061 #	2199	-0-	-1862	-0-	135	1	1645	3	Y	381	372	1		43
						419	9								
*09	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	256	1	3011	3	Y	731	686	1		88
						804	9								
*10	4309	6900	-0-	2591	2591	298	1	5297	3	Y	1186	1176	1		98
						1305	9								

OLIVER (FRI0 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVER (FRI0 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF. 11202 - 11210

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688 #	7608	-0-	-80	-0-	-0-	868	1	6707	2	N	30				152
06	7565 R	7565	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	6695	2	N	16				168
07	7626 #	7377	-0-	-249	-0-	-0-	868	1	6488	2	N	19				187
08	7595 #	7362	-0-	-233	-0-	-0-	868	1	6488	2	N	5				192
*09	6893 R	6893	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	6035	2	N	5				197
10	7812 #	7085	-0-	-727	-0-	-0-	868	1	6191	2	N	24				221

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13938 PERF. 13608 - 13626

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	496512	186512	-0-	-310000	-0-	-0-	2789	1	154531	2	N	26538	26798	1		922
06	183352	183352	-0-	-0-	-0-	-0-	29192	9	154599	2	N	23721	23914	1		729
07	186738	186738	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	1	159878	2	N	21949	21933	1		745
08	153078	150562	-0-	-2516	-0-	-0-	26093	9	129919	2	N	16535	16441	1		839
09	148140	96101	-0-	-52039	-0-	-0-	2716	1	82376	2	N	10509	10871	1		477
*10	180455	180455	-0-	-0-	-0-	-0-	24144	9	149992	2	N	25143	24732	1		888

ORA (13400 SAND)			//CONT.//		67475 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//		744835												
MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF. 14096 - 14246					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SHUT IN	3929	-0-	3929	16804	319	1	3424	2	N	169	172	1			182	
						186	9										
06	63090	12038	-0-	-51052	-0-	300	1	10981	2	N	688	703	1			167	
						757	9										
07	65193	17684	-0-	-47509	-0-	735	1	15882	2	N	970	877	1			260	
						1067	9										
08	65193	19473	-0-	-45720	-0-	1207	1	17261	2	N	914	984	1			190	
						1005	9										
09	63090	-0-	-0-	-63090	-0-					N	-0-					190	
10	17019 #	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					190	

ORANGE *					67484 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE					
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY					064101												
CHANDLER "B"			WELL #:		1	RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURTON FEE			WELL #:		2	RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS 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
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	210	1	710	2	N	-0-			127
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	435	1	1816	2	N	-0-			127
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	330	1	1347	2	N	-0-			127
*10	3100 N	3555	-0-	455	455	465	1	3035	2	N	50			177
						55	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
KAECHLE, C. R.				WELL #:	2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9360 - 9367
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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			
05	1457 N	1052	-0-	-405	-0-	1041	2	11 9	N	10			115
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2 9	N	2			117
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6 9	N	5			122
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	2	9 9	N	8			130
*09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4 9	N	4			134
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133									
KAECHLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11050 - 11063				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

KAECHLE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH	11806	PERF. 11432 - 11546		
05	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	3299	1	3957	2	Y	61	100
06	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	1760	1	3574	2	Y	26	57
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	924	1	4860	2	Y	44	101
08	7316 X	6642	-0-	-674	-0-	882	1	5715	2	Y	41	76
*09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	563	1	3399	2	Y	44	58
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	48	9		Y	NO RPT		58

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
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
05	7471 X	7171	-0-	-300	-0-	3235	1	3880	2	Y	51			98
06	7500 X	7466	-0-	-34	-0-	2446	1	4966	2	Y	49	68	1	79
07	7750 X	3393	-0-	-4357	-0-	542	1	2851	2	Y	-0-			79
08	7161 X	5725	-0-	-1436	-0-	765	1	4956	2	Y	4	39	1	44
*09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	508	1	3068	2	Y	26	36	1	34
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	29	9			Y	NO RPT			34
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
05	5456 X	4921	-0-	-535	-0-	2163	1	2735	2	N	21	181	1	45
06	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	2028	1	5653	2	N	60			105
07	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	2085	1	4436	2	N	127	174	1	58
08	6293 X	5313	-0-	-980	-0-	5265	2	48	9	N	44			102
*09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	194	1	4012	2	N	77			179
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	85	9			N	NO RPT			179
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
05	3131 X	396	-0-	-2735	-0-	34	1	362	2	Y	-0-			143
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	133	1	2886	2	Y	11			154
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	107	1	2793	2	Y	-0-			154
08	2294 X	1237	-0-	-1057	-0-	54	1	1139	2	Y	40	162	1	32
*09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2757	2	Y	11			43
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	12	9			Y	NO RPT			43
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
05	6293 X	2879	-0-	-3414	-0-	77	1	2751	2	N	46	173	1	58
06	6090 X	5163	-0-	-927	-0-	612	1	4508	2	N	39			97
07	5332 X	4512	-0-	-820	-0-	460	1	4008	2	N	40			137
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	507	1	3513	2	N	18			155
*09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	541	1	3785	2	N	49			204
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	54	9			N	NO RPT			204

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	2135	-0-	-1182	-0-	58	1	2068	2	Y	8			75
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	458	1	3371	2	Y	37			112
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	456	1	3977	2	Y	-0-			112
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	521	1	3615	2	Y	-0-			112
*09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	406	1	2837	2	Y	-0-			112
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			112
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	27			55
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	9			N	-0-			55
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-			55
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	18			73
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	9							
						4	1	262	2	N	7			80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT			80
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
05	3627 X	2853	-0-	-774	-0-	77	1	2769	2	Y	6			90
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	513	1	3773	2	Y	24			114
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	26	9							
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	483	1	4205	2	Y	8			122
09						9	9							
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	363	1	2517	2	Y	10			132
*09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	11	9							
						425	1	2973	2	Y	8			140
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	9	9			Y	NO RPT			140
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2057	2	25	9	Y	23			72
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	Y	19			91
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2432	2	11	9	Y	10			101
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3113	2	202	9	Y	184	171	1	114
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			114
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
05	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	41	1	1562	2	Y	13			55
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	14	9							
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	60	1	1774	2	Y	62			117
07	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	68	9							
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	Y	-0-			117
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	45	1	2877	2	Y	-0-	82	1	35
*09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	55	1	1674	2	Y	3			38
						3	9							
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			38

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: AUSTIN								
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																				
KAECHELE UNIT WELL #: 6												RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
05	6107 X	3405	-0-	-2702	-0-	1548	1	1857	2	Y	-0-						70			
06	4680 X	2770	-0-	-1910	-0-	914	1	1856	2	Y	-0-						30			
07	4278 X	2493	-0-	-1785	-0-	396	1	2082	2	Y	14			40	1		44			
						15	9													
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	712	1	4615	2	Y	38			28	1		54			
						42	9													
*09	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	868	1	5247	2	Y	33			26	1		61			
						36	9													
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT						61			

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701																
HILLBOLDT				WELL #: 1		RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	N/A							
05	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	775	1	4663	2	N	-0-						72			
06	5610 X	4601	-0-	-1009	-0-	675	1	3926	2	N	-0-						72			
07	5704 X	5339	-0-	-365	-0-	775	1	4527	2	N	34						106			
						37	9													
08	5704 X	5183	-0-	-521	-0-	775	1	4406	2	N	2						108			
						2	9													
09	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	750	1	4521	2	N	11						119			
						12	9													
10	5425 X	5074	-0-	-351	-0-	750	1	4299	2	N	23						142			
						25	9													

TEX-ATIC RESOURCES, INC.				848438																
WRIGHT-BEST				WELL #: 3B		RRCID ->	175554	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10996 - 11260								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P/A 01-23-2013																				

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)												67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.												255133								
KAECHELE UNIT												WELL #: 1		RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11050 - 11063
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-						20			
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-						20			
07	4247 X	3609	-0-	-638	-0-	569	1	2994	2	Y	42						62			
						46	9													
08	4154 X	2088	-0-	-2066	-0-	279	1	1809	2	Y	-0-			41	1		21			
*09	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	263	1	1590	2	Y	35			38	1		18			
						39	9													
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						18			

KAECHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2		RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11204 - 11224								
05	1023 N	82	-0-	-941	-0-	82	1			N	-0-						31			
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	776	2	N	10						41			
						11	9													
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1196	2	N	14						55			
						15	9													
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	N	-0-						55			
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	-0-						55			
10	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								
KAECHHELE, C. R.													WELL #: 1		RRCID -> 130820		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
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		
05	7254		6294	-0-	-960	-0-		6085	2	209	9	N		190	179	1					143
06	7020		5555	-0-	-1465	-0-		5381	2	174	9	N		158	178	1					123
07	7254		5957	-0-	-1297	-0-		5795	2	162	9	N		147	177	1					93
08	6789 #		5301	-0-	-1488	-0-		5135	2	166	9	N		151							244
09	6090 #		5613	-0-	-477	-0-		5468	2	145	9	N		132	176	1					200
10	6293 #		4993	-0-	-1300	-0-		4852	2	141	9	N		128	178	1					150
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		
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2)													67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC													215343								
JACKSON, FELIX ET AL													WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
MIDDLETON, ARCHIE													WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
JACKSON, FELIX ET AL													WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
0											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OYSTER BAYOU, S. (FRI0 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	11811 #	3578	-0-	-8233	-0-	88 1 15 9	3475 2	N	14		131
06	9540 #	8531	-0-	-1009	-0-	201 1 11 9	8319 2	N	10		141
07	11033 R	11033	-0-	-0-	-0-	247 1	10786 2	N	-0-		141
08	10323 #	10123	-0-	-200	-0-	248 1	9857 2	N	16		157
09	9990 #	9193	-0-	-797	-0-	18 9 240 1	8925 2	N	25		182
*10	12649	12649	-0-	-0-	-0-	28 9 248 1 21 9	12380 2	N	19	167 1	34

OYSTER CREEK (FRI0 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN FEE				WELL #: 5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH 7720	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRI0 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770														
M	ALLOW	GAS PROD	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HIGH ISLAND GAS LLC 385533														
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984														
05	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
06	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-
07	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
08	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
DUBOSE														
WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140														
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	BALANCE
05	23653	561	-0-	-23092	6234	21	1	540	9	N	491	563	1	183
06	6909 R	675	-0-	-6234	-0-	20	1	655	9	N	595	374	1	403
07	1116 #	1026	-0-	-90	-0-	30	1	996	9	N	905	938	1	370
08	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	440	1	1029	9	N	935	948	1	357
09	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	429	1	1233	9	N	1121	1258	1	220
*10	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	419	1	1002	9	N	911	896	1	235
PAINTER (CADDLE)														
WHEELER OPERATING CORPORATION														
EASTHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15														
PALACIOS (FRIO -A-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
LARSON														
WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604														
05	3069 #	2660	-0-	-409	-0-	2652	2	8	9	N	7			174
06	2970 #	2796	-0-	-174	-0-	2787	2	9	9	N	8			182
07	3038 #	2083	-0-	-955	-0-	2083	2			N	-0-	41	1	141
08	3536 R	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-	36	1	105
09	4567 R	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			105
*10	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	N	9			114
PALACIOS (FRIO -B-)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
HICKLE, LOUIS														
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY														
FOISEY, E. B., GAS UNIT														
WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALACIOS (FRIO -C-)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
G.S. HARRISON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181														
05	2449 #	1851	-0-	-598	-0-	1809	2	42	9	N	38			211
06	2130 N	1763	-0-	-367	-0-	1712	2	51	9	N	46	13	8	244
07	2077 N	1742	-0-	-335	-0-	1702	2	40	9	N	36	169	1	111
08	1860 N	1635	-0-	-225	-0-	1600	2	35	9	N	32			143
09	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	1573	2	40	9	N	36			179
10	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1495	2	37	9	N	34			213

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														
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	BALANCE
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-				186
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1			187
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		Y	-0-	6	1		181
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-	5	1		176
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-				176
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	540	2	47	9	Y	43			219
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														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
05	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2		Y	-0-				-0-
06	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2		Y	-0-				-0-
07	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	9949	2	165	9	Y	150	140	1	10
08	11160 X	8698	-0-	-2462	-0-	8575	2	123	9	Y	112	122	1	-0-
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		Y	-0-				-0-
*10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2		Y	-0-				-0-
PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-				45
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	Y	7			52
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	2	14	9	Y	13			65
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	Y	7			72
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	Y	8			80
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	Y	2			82
PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141														
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-				-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-				-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-				-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-				-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-				-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)				68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012										
PIERCE				WELL #:	1	RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 5330 -	5334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 X	39	-0-	-1976	-0-		3 1	36	2	N	-0-			62
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			62
07	1116 X	33	-0-	-1083	-0-		2 1	31	2	N	-0-			62
08	279 X	31	-0-	-248	-0-		2 1	29	2	N	-0-			62
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			62
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
PIERCE T				WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	5920	PERF. 5400 -	5404
05	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-		49 1	11836	2	N	48			219
							53 9							
06	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-		46 1	14014	2	N	22	176 1		65
							24 9							
07	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-		49 1	14702	2	N	64			129
							70 9							
08	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-		49 1	15932	2	N	72			201
							79 9							
*09	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-		47 1	15825	2	N	47	178 1		70
							52 9							
10	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	66			136
REGNIER UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	5910	PERF. 5583 -	5584
05	25741 X	25741	-0-	-0-	-0-		49 1	25602	2	Y	82			108
							90 9							
06	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-		47 1	27187	2	Y	73			181
							80 9							
07	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-		49 1	26155	2	Y	61	176 1		66
							67 9							
08	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-		49 1	27400	2	Y	79			145
							87 9							
*09	24240 X	22306	-0-	-1934	-0-		47 1	22183	2	Y	69	171 1		43
							76 9							
10	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	59			102
PALACIOS, EAST (FRI0 9400)				68482 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SLAUGHTER				WELL #:	4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9468 -	9480
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

PANZA (13,900 SAND) CANTERA OPERATING, LLC COCHRAN				69040 500 129692	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #: 1				RRCID -> 253384	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL	DEPTH 16870	PERF.13781	-	13954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	5791	-0-	893	893	342 89 9	1	5360	2	N	81					289
06	6546	6545	-0-	-1	892	6 1 9	1	6438	2	N	92	181	1			200
07	7413	7413	-0-	-0-	892	101 9	1	6519	2	N	158	177	1			181
08	4898	1743	-0-	-3155	-0-	174 9	1	1542	2	N	5	152	1			34
09	4740	-0-	-0-	-4740	-0-	195 6 9				N	-0-					34
10	4898	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					34
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN				69831 333 877099	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
WELL #: 1				RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8400	-	8403						
05	14818	10134	-0-	-4684	-0-	9767	2	367	9	N	334	204	1			280
06	14340	4255	-0-	-10085	-0-	4183	2	72	9	N	65	203	1			142
07	14818	10141	-0-	-4677	-0-	9827	2	314	9	N	285	200	1			227
08	13454 #	13038	-0-	-416	-0-	12620	2	418	9	N	380	407	1			200
09	DLQ G-10	12941	-0-	12941	12941	12563	2	378	9	N	344	183	1			361
10	DLQ G-10	13129	-0-	13129	26070	12833	2	296	9	N	269	406	1			224
PEACH (YEGUA, LOWER) LINN OPERATING, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8668	-	8694					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHORTON				WELL #: 2	RRCID -> 173907	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL	DEPTH 9000	PERF. 8482	-	8492					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEACH CREEK (MIOCENE 3000) DYNAMIC PRODUCTION, INC. WYNN RANCH				69882 760 237926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #: 1				RRCID -> 205451	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL	DEPTH 3290	PERF. 2991	-	2995						
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/25/2015	-	PLUGGED	09/25/15									

PEACH POINT (11,100)														69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
MARATHON OIL COMPANY														525380									
PHILLIPS FEE														WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-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	
05	2449		3138	-0-	689	21426	3138	2			N	-0-					-0-						
06	2370		2842	-0-	472	21898	2842	2			N	-0-					-0-						
07	2387 #	NO RPT		-0-	-2387	19511					N	NO RPT					-0-						
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	19511					N	NO RPT					-0-						
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	19511					N	NO RPT					-0-						
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	19511					N	NO RPT					-0-						
PEARESON (4800)														69939 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RODEO RESOURCES, L.L.C.														723590									
HUTCHINS-PEARESON														WELL #: 5		RRCID -> 210906		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 4730 - 4732	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136						
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136						
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-						
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														12/10/2013		- PLUGGED 12/10/13							
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	
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
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	
05	8277 #		6383	-0-	-1894	-0-	928	1	5298	3	N	143	178	1			78						
06	7260 #		5908	-0-	-1352	-0-	157	9	4902	3	N	120	166	1			32						
07	6975 #		5800	-0-	-1175	-0-	874	1	4759	3	N	134	134	1			32						
08	6603 #		5935	-0-	-668	-0-	132	9	4976	3	N	155	157	1			30						
09	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	894	1	4138	3	N	157	152	1			35						
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4854	171	9			N	NO RPT					35						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PERELANDRA (FRI0 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 #	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
05	3407 R	3407	-0-	-0-	-0-	3088 3	319 9	183
06	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3086 3	333 9	299
07	3502 R	3502	-0-	-0-	-0-	3173 3	329 9	227
08	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-	N	NO RPT	227
09	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-	N	NO RPT	227
10	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-	N	NO RPT	227
DOORNBOS			WELL #: 1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2254 - 2264
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2405 2	6 9	N	5				97
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1875 2	29 9	N	26				123
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1174 2	80 9	N	73	169 1			27
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1184 2	22 9	N	20				47
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083 2	11 9	N	10				57
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1165 2	9 9	N	8				65

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					
05	6975 #	6756	-0-	-219	-0-	6458 2	298 9	N	271	357 1			243
06	6750 #	3492	-0-	-3258	-0-	3332 2	160 9	N	145	180 1			208
07	6727 #	6055	-0-	-672	-0-	5787 2	268 9	N	244	179 1			273
08	6908 R	6908	-0-	-0-	-0-	6676 2	232 9	N	211	355 1			129
09	6540 #	6198	-0-	-342	-0-	5966 2	232 9	N	211				340
*10	6912 R	6912	-0-	-0-	-0-	6683 2	229 9	N	208	355 1			193

PEVETO (6800)				71025 375	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC.				507587									
STARK				WELL #: 1	RRCID -> 139575	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6807 - 6811					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				185
10	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
DUNCAN OIL, INC.				232293									
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 259428	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 9733	PERF.10142 - 10170					
05	54369 X	17843	-0-	-36526	-0-	930 1	15703 2	N	1100	1092 1			189
						1210 9							
06	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	450 1	7138 2	N	672	529 1			332
						739 9							
07	19344 X	18631	-0-	-713	-0-	930 1	16485 2	N	1105	1225 1			212
						1216 9							
08	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	930 1	17304 2	N	1138	1092 1			258
						1252 9							
09	17640 X	10485	-0-	-7155	-0-	900 1	8944 2	N	583	694 1			147
						641 9							
*10	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	930 1	17073 2	N	1154	1197 1			104
						1269 9							

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	10540 X	5733 -0-	-4807 -0-	91 1	5447 2	N	177	177	1					200
06	10080 X	7039 -0-	-3041 -0-	195 9	6743 2	N	186	180	1					206
07	10416 X	8675 -0-	-1741 -0-	91 1	8303 2	N	255	337	1					124
08	8835 X	7563 -0-	-1272 -0-	281 9	7086 2	N	351	351	1					124
09	8550 X	6952 -0-	-1598 -0-	91 1	201 9	N	183	183	1					124
10	7285 X	6323 -0-	-962 -0-	6751 2	6033 2	N	181	181	1					124
				91 1										
				199 9										
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA) 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														
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	415	N	-0-							318
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	415	N	-0-							318
07	T. A.	195 -0-	195	610	65 1	N	-0-							318
08	T. A.	826 -0-	826	1436	407 1	N	120							438
					132 9									
09	T. A.	345 -0-	345	1781	142 1	N	47	180	1					305
					52 9									
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	1781		N	NO RPT							305
DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10437 - 10807														
05	0	58649 -0-	58649 B	1378619	39 1	N	2425	2739	1					523
					2668 9									
06	0	50052 -0-	50052 B	1428671	36 1	N	2310	2410	1					423
					2541 9									
07	1477819 X	49148 -0-	-1428671	-0-	38 1	N	2147	1844	1					726
					2362 9									
08	84413 X	48328 -0-	-36085	-0-	37 1	N	2068	2184	1					610
					2275 9									
*09	43995 X	43995 -0-	-0-	-0-	534 1	N	1713	1951	1					372
					1884 9									
10	53785 X NO RPT	-0-	-53785	-0-		N	NO RPT							372
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10640 - 10658														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2077	N	-0-							281
06	0	-0-	-0-	-0- B	2077	N	-0-							281
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	N	-0-							281
08	552 X	-0-	-0-	-552	-0-	N	-0-							281
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	178	1					103
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							103

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.// 710549											
JULIUS				WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9156 - 9215			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	14	281						
06	DLQ	G-10	5025	-0-	5025	B	5025	295	479						
								1024	9						
07	DLQ	G-10	1343	-0-	1343		6368	301	321						
								234	9						
08	7180	X	812	-0-	-6368		-0-	301	376						
								61	9						
*09	659	X	659	-0-	-0-		-0-	156	209						
								23	9						
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208		-0-		209						
									N	NO RPT					
VICTOR				WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10614 - 10673			
05	0		7445	-0-	7445	B	31201	593	152						
								54	9						
06	0		6709	-0-	6709	B	37910	575	195						
								47	9						
07	43681	X	5771	-0-	-37910		-0-	611	228						
								36	9						
08	8804	X	5315	-0-	-3489		-0-	575	260						
								35	9						
09	DLQ	G-10	5461	-0-	5461		5461	583	107						
								35	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		5461		107						
									N	NO RPT					
PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584											
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #: 1-C		RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 9297			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775											
HMC/PIERCE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9368 - 9378			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						

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 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	BALANCE				
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2096	2	61 9	N	55			156				
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1655	2	51 9	N	46			202				
07	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1572	3	43 9	N	39	177 1		64				
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	14 1	2148	3	N	59			123				
						65 9											
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	5 1	1944	3	N	58			181				
						64 9											
10	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	9 1	1482	3	N	44			225				
						48 9											
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584	RRCID -> 158642				COMPL. DATE 02/26/1996				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653				
JOHNNIE MAE GAS UNIT				WELL #:	1												
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-				
06	328 X	-0-	-0-	-328	-0-				N	-0-			-0-				
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/2015																	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549	RRCID -> 274737				COMPL. DATE 04/08/2014				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 10524				
CLAPP				WELL #:	2												
05	50840 X	-0-	-0-	-50840	-0-				N	-0-			299				
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			299				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			311				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			323				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	176 1		147				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147				
KUBELA				WELL #:	1	RRCID -> 274923				COMPL. DATE 04/02/2014				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465			
05	33077 X	15777	-0-	-17300	-0-	35 1	14804	2	N	853	724 1		331				
						938 9											
06	20730 X	11866	-0-	-8864	-0-	34 1	11018	2	N	740	561 1		510				
						814 9											
07	30380 X	11363	-0-	-19017	-0-	36 1	10492	2	N	759	746 1		523				
						835 9											
08	30380 X	10391	-0-	-19989	-0-	25 1	9617	2	N	681	726 1		478				
						749 9											
09	DLQ G-10	11861	-0-	11861	11861	406 1	10508	2	N	861	1095 1		244				
						947 9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11861				N	NO RPT			244				
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			
05	6061	6028	-0-	-33	-0-	348 1	5016	2	N	604	701 1		606				
						664 9											
06	5540	5540	-0-	-0-	-0-	348 1	4541	2	N	592	352 1		846				
						651 9											
07	5450	5450	-0-	-0-	-0-	348 1	4451	2	N	592	721 1		717				
						651 9											
08	5394	5167	-0-	-227	-0-	348 1	4189	2	N	573	526 1		764				
						630 9											
09	5220	4919	-0-	-301	-0-	348 1	3991	2	N	527	532 1		759				
						580 9											
10	5394	5278	-0-	-116	-0-	348 1	4332	2	N	544	547 1		756				
						598 9											

OIL AND GAS DIVISION

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															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	468	1	3236	2	N	114	177	1		265
						125	9								
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	468	1	3130	2	N	96	162	1		199
						106	9								
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	468	1	3485	2	N	104	179	1		124
						114	9								
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	468	1	3575	2	N	107				231
						118	9								
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	468	1	3045	2	N	90	172	1		149
						99	9								
*10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	468	1	2309	2	N	60				209
						66	9								

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				
05	5549 #	5374	-0-	-175	-0-	346	1	4952	2	N	69	173	1	212
						76	9							
06	5460 #	5281	-0-	-179	-0-	346	1	4854	2	N	74			286
						81	9							
07	6014 #	5440	-0-	-574	-0-	346	1	4994	2	N	91	180	1	197
						100	9							
08	6014 #	5726	-0-	-288	-0-	346	1	5288	2	N	84	173	1	108
						92	9							
09	5854 R	5854	-0-	-0-	-0-	346	1	5430	2	N	71			179
						78	9							
10	5456 #	5092	-0-	-364	-0-	346	1	4685	2	N	55			234
						61	9							

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				
05	4806 R	4806	-0-	-0-	-0-	40	1	4372	2	N	358	350	1	434
						394	9							
06	4650 #	4545	-0-	-105	-0-	40	1	4123	2	N	347	355	1	426
						382	9							
07	4805 #	1158	-0-	-3647	-0-	40	1	1027	2	N	83	357	1	152
						91	9							
08	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			152
09	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			152
10	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			152

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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)														
KD ENERGY, LLC														
MATL-TRULL -H- SAND UNIT														
71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
452996														
WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)														
CLEARLY PETROLEUM, LLC														
BLESSING UNIT														
71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
159651														
WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
HARRIMAN														
71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
374997														
WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIANA OIL & GAS														
TRULL, B. W.														
779259														
WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)														
HOLLIMON OIL CORPORATION														
TRULL														
71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
393345														
WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-89967				N	44			165
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-89967				N	26			191
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-89967				N	15			206
08	0 W	2171	-0-	2171	B	-87796	1595	2	576	9	N	524	553 1	177
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-87796				N	174			351
10	0 W	266	-0-	266	B	-87530	25	2	241	9	N	219	187 1	383
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTHWEST BLESSING														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290														
05	2728 X	400	-0-	-2328	B	-0-	400	2		N	-0-	188	1	290
06	9048 X	9048	-0-	-0-	B	-0-	8089	2	959	9	N	872	746 1	414
07	21501 X	21501	-0-	-0-	B	-0-	19315	2	2186	9	N	1987	2206 1	195
08	15326 X	15326	-0-	-0-	B	-0-	13756	2	1570	9	N	1427	1291 1	331
*09	10559 X	10559	-0-	-0-	B	-0-	9400	2	1159	9	N	1054	1272 1	113
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	B	-0-				N	NO RPT			113

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
YEAMANS BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3519	2	422	9	N	384	190	1	259	
06	4050 X	3721	-0-	-329 B	-0-	3301	2	420	9	N	382	539	1	102	
07	4185 X	3749	-0-	-436 B	-0-	3360	2	389	9	N	354	366	1	90	
08	4185 X	3747	-0-	-438 B	-0-	3340	2	407	9	N	370	186	1	274	
09	3900 X	3434	-0-	-466 B	-0-	3065	2	369	9	N	335	378	1	231	
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT			231	

PHEASANT, SW. (FRIO I)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
SCOUT BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0	18451	-0-	18451	28000	15338	2	3113	9	N	2830	2562	1	515	
06	0	19243	-0-	19243	47243	16726	2	2517	9	N	2288	2395	1	401	
07	0	18230	-0-	18230	65473	16032	2	2198	9	N	1998	2030	1	369	
08	0	14049	-0-	14049	79522	12481	2	1568	9	N	1425	1461	1	333	
09	0	11382	-0-	11382 B	90904	10023	2	1359	9	N	1235	1460	1	108	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	90904					N	NO RPT			108	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														CNTY: MATAGORDA	
HARRISON, G.															
WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412															
05	18559	18559	-0-	-0-	4312	620	1	16798	2	N	1037	872	1	360	
06	13890	10385	-0-	-3505	807	1141	9	9184	2	N	546	689	1	217	
07	14353	8128	-0-	-6225	-0-	601	9	7050	2	N	416	341	1	292	
08	14353	4641	-0-	-9712	-0-	620	1	3765	2	N	233	174	1	351	
09	10500	3511	-0-	-6989 B	-6989	256	9	2861	2	N	176	341	1	186	
10	10850	4210	-0-	-6640 B	-13629	456	1	3394	2	N	212	181	1	217	
						194	9								
						583	1								
						233	9								

PHEASANT, SW. (FRIO K)														CNTY: MATAGORDA	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
HARRISON, G.															
WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901															
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	

PHEASANT, SW (FRIO 9900)														CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC																		
MATL-TRULL -H- SAND UNIT																		
WELL #:		71127 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
RRCID ->		140207		COMPL. DATE		11/09/1991		TOTAL DEPTH		10625		PERF. 9909 - 9916						
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	24787	1835	-0-	-22952	-0-	22	1	1799	2	Y		13					46	
						14	9											
06	4380 #	2216	-0-	-2164	-0-	336	1	1877	2	Y		3	11	1			38	
						3	9											
07	4247 #	2234	-0-	-2013	-0-	38	1	2181	2	Y		14					52	
						15	9											
08	3937 #	2610	-0-	-1327	-0-	110	1	2471	2	Y		26					78	
						29	9											
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	126	1	2058	2	Y		14	79	1			13	
						15	9											
10	T. A.	2283	-0-	2283	4482	86	1	2169	2	Y		25					38	
						28	9											
PHEASANT, SW. (FRIO 10000)														CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.																		
PHEASANT BLESSING																		
WELL #:		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												
RRCID ->		234209		COMPL. DATE		01/11/2008		TOTAL DEPTH		12000		PERF. 11176 - 11188						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15																		
SOUTH BLESSING				WELL #:		1		RRCID ->		235118		COMPL. DATE		11/08/2007		TOTAL DEPTH 11791 PERF. 11494 - 11512		
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2750	2	234	9	N	213	189	1				79	
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	1803	2	373	9	N	339	375	1	2	8		41	
07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2003	2	256	9	N	233	161	1				113	
08	2976 X	2193	-0-	-783	-0-	1845	2	348	9	N	316	364	1				65	
09	2880 X	2322	-0-	-558	-0-	1960	2	362	9	N	329	344	1				50	
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT						50	
NORTHWEST BLESSING				WELL #:		1		RRCID ->		243723		COMPL. DATE		04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10454 - 10468		
05	3627 X	2621	-0-	-1006	-0-	2612	2	9	9	N	8						54	
06	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	2417	2	15	9	N	14						68	
07	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2665	2	13	9	N	12						80	
08	3131 X	1742	-0-	-1389	-0-	1735	2	7	9	N	6						86	
09	3030 X	2058	-0-	-972	-0-	2046	2	12	9	N	11						97	
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT						97	
SOUTH BLESSING				WELL #:		2		RRCID ->		267000		COMPL. DATE		05/24/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559		
05	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1411	2	11	9	N	10						293	
06	1710 X	1343	-0-	-367	-0-	1334	2	9	9	N	8	1	8				300	
07	1767 X	1267	-0-	-500	-0-	1248	2	19	9	N	17	187	1				130	
08	1767 X	1310	-0-	-457	-0-	1297	2	13	9	N	12						142	
09	1590 X	1205	-0-	-385	-0-	1197	2	8	9	N	7						149	
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT						149	

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING										71127 575 453170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 2										RRCID -> 242371			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12030			PERF.11884 - 11894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
05	6169 X	1386	-0-	-4783	-0-	1364	2	22	9	N	20	189	1			300								
06	4290 X	171	-0-	-4119	-0-	160	2	11	9	N	10	187	1			123								
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5906	2	66	9	N	60					183								
08	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11509	2	155	9	N	141	185	1			139								
*09	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8208	2	290	9	N	264	350	1			53								
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					53								
BIG MAC BLESSING										WELL #: 1			RRCID -> 271233			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965			PERF.10516 - 10524		
05	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	5197	2	421	9	N	383	190	1			248								
06	5730 X	5373	-0-	-357	-0-	4955	2	418	9	N	380	373	1	2	8	253								
07	5921 X	5607	-0-	-314	-0-	5191	2	416	9	N	378	375	1			256								
08	5921 X	5544	-0-	-377	-0-	5179	2	365	9	N	332	185	1			403								
09	5430 X	5282	-0-	-148	-0-	4970	2	312	9	N	284	552	1			135								
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					135								
PHEASANT, SW. (FRIO 10500) CLEARLY PETROLEUM, LLC SOUTHEAST BLESSING UNIT										71127 600 159651			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 2										RRCID -> 236028			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400			PERF. 9560 - 9570					
05	1023 N	599	-0-	-424	-0-	16	1	472	2	N	101	186	1			104								
						111	9																	
06	960 N	244	-0-	-716	-0-	13	1	187	2	N	40					144								
						44	9																	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	54	6	1			192								
						59	9																	
08	589 N	245	-0-	-344	-0-	16	1	140	2	N	81	186	1			87								
						89	9																	
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	16	1	123	2	N	73	8	1			152								
						80	9																	
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	83	188	1			47								
						91	9																	
BLESSING UNIT NO. 3										WELL #: 3			RRCID -> 244598			COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003			PERF.10824 - 10830		
05	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	71	1	2091	2	N	205	194	1			41								
						226	9																	
06	2400 X	2132	-0-	-268	-0-	135	1	1917	2	N	73					114								
						80	9																	
07	2356 X	2141	-0-	-215	-0-	110	1	1896	2	N	123	185	1			52								
						135	9																	
08	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	209	1	1861	2	N	78	13	1			117								
						86	9																	
09	2310 X	2062	-0-	-248	-0-	228	1	1772	2	N	56	6	1			167								
						62	9																	
10	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	248	1	1649	2	N	89	188	1			68								
						98	9																	
SOUTHEAST BLESSING UNIT										WELL #: 3			RRCID -> 246596			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 9601 - 9630		
05	1178 X	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					122								
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					122								
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					122								
08	1085 X	534	-0-	-551	-0-	54	1	478	2	N	2					124								
						2	9																	
09	930 X	210	-0-	-720	-0-	23	1	184	2	N	3					127								
						3	9																	
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					127								

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651														
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248050		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	48		4	1		194
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23					217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		2	1		230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		1	1		235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54		173	1		120
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012														
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748								
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	17		177	1		268
						19	9									
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	N	45					313
						50	9									
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	3	N	38					351
						42	9									
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	32	1	1951	3	N	43		177	1		217
						47	9									
*09	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	33	1	1202	3	N	57					274
						63	9									
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	46					320
WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606								
05	3379 X	3192	-0-	-187	-0-	35	1	2863	3	N	267		177	1		422
						294	9									
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	34	1	2565	3	N	221		356	1		287
						243	9									
07	3007 X	2848	-0-	-159	-0-	35	1	2505	3	N	280		350	1		217
						308	9									
08	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	33	1	2163	3	N	268		342	1		143
						295	9									
*09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	32	1	2600	3	N	265		176	1		232
						292	9									
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	279					511
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								
05	9889 X	8721	-0-	-1168	-0-	274	1	7942	2	N	459		392	1		197
						505	9									
06	9570 X	8448	-0-	-1122	-0-	536	1	7627	2	N	259		342	1		114
						285	9									
07	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	484	1	8343	2	N	361		370	1		105
						397	9									
08	9765 X	9063	-0-	-702	-0-	870	1	7756	2	N	397		380	1		122
						437	9									
09	DLQ G-10	8382	-0-	8382	8382	905	1	7041	2	N	396		398	1		120
						436	9									
10	DLQ G-10	9459	-0-	9459	17841	1187	1	7880	2	N	356		386	1		90
						392	9									
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225943		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136								
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2014																

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2014

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)				//CONT.// 71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				//CONT.// 159651											
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10914 - 10949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	54	4	1		304	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	32				336	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	24	3	1		357	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	1	1		366	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	2	1		384	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	2	1		397	
NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233390		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11134 - 11138			
05	1240 X	833	-0-	-407	-0-	23	1	658	2	N	138	189	1	116	
						152	9								
06	1200 X	616	-0-	-584	-0-	37	1	520	2	N	54			170	
						59	9								
07	1085 X	640	-0-	-445	-0-	32	1	543	2	N	59	7	1	222	
						65	9								
08	1085 X	678	-0-	-407	-0-	60	1	531	2	N	79	186	1	115	
						87	9								
09	810 X	673	-0-	-137	-0-	65	1	507	2	N	92	10	1	197	
						101	9								
10	837 X	631	-0-	-206	-0-	72	1	482	2	N	70	8	1	259	
						77	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			
05	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2361	2	198	9	N	180	180	1	50	
06	2910 X	2392	-0-	-518	-0-	2186	2	206	9	N	187	187	1	50	
07	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	11852	2	1464	9	N	1331	1085	1	296	
08	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	12161	2	1220	9	N	1109	1084	1	321	
*09	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	8609	2	826	9	N	751	724	1	348	
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			348	
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12167			
05	28675 X	19155	-0-	-9520	-0-	18830	2	325	9	N	295	190	1	551	
06	25050 X	16687	-0-	-8363	-0-	16276	2	411	9	N	374	375	1	550	
07	24459 X	16986	-0-	-7473	-0-	16787	2	199	9	N	181	169	1	562	
08	20429 X	15161	-0-	-5268	-0-	14952	2	209	9	N	190	187	1	565	
09	15150 X	13636	-0-	-1514	-0-	13514	2	122	9	N	111	373	1	303	
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT			303	
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			
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-				170	
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-				170	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-				170	
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				170	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				170	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				170	
ALVENA SWD				WELL #: 1		RRCID -> 199514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5955 - 6000			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKETT RIDGE (FRI0 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59

PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A				71440 500 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1ST	RRCID -> 263198	COMPL.	DATE 01/23/2011	TOTAL	DEPTH	10423	PERF.	9707 -	9748
05	71269	55026	-0-	-16243	-0-	310 2951 9	1	51765	2	N	2683	2557	1	566
06	68970	51040	-0-	-17930	-0-	310 2660 9	1	48070	2	N	2418	2582	1	402
07	66898 #	48787	-0-	-18111	-0-	310 2505 9	1	45972	2	N	2277	2194	1	485
08	62403 #	44694	-0-	-17709	-0-	310 2322 9	1	42062	2	N	2111	2235	1	361
09	47340	42620	-0-	-4720	-0-	300 2165 9	1	40155	2	N	1968	1839	1	490
10	48918	41803	-0-	-7115	-0-	310 2064 9	1	39429	2	N	1876	2039	1	327

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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						
05	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-				N	-0-					175
06	14580 X	10887	-0-	-3693	-0-	257	1	10093	2	N	488	372	1		291
						537	9								
07	15066 X	10561	-0-	-4505	-0-	254	1	10196	2	N	101	182	1		210
						111	9								
08	15066 X	12618	-0-	-2448	-0-	301	1	11924	2	N	357	377	1		190
						393	9								
09	DLQ G-10	11557	-0-	11557	11557	291	1	10901	2	N	332	370	1		152
						365	9								
*10	36405 X	24848	-0-	-11557	-0-	288	1	23744	2	N	742	564	1		330
						816	9								
ROD			WELL #: 1	RRCID -> 250812	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 13458	PERF. 12360	-	12460						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
CAMOIL, INC.			127449												
PATOS, INC.			WELL #: 2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762	-	2765						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINKEY (WILCOX)				71558 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER							
D.C. ENERGY				196099																
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 123660		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9231 - 9235								
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINE FOREST (WALTON SAND)			71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
ARIES OPERATING, LP			030128					
MIL-VID PROPERTIES			WELL #:	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 6310 - 6340
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)				71607 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JEFFERSON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GEMINI UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 201531	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.10228	- 10328		
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	930	1	5300	2	N	1139	1124	1	267
							1253	9							
06	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	900	1	5274	2	N	1060	1044	1	283
							1166	9							
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	930	1	6852	2	N	1046	912	1	417
							1151	9							
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	930	1	6120	2	N	1054	1113	1	358
							1159	9							
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	900	1	6068	2	N	1038	1108	1	288
							1142	9							
*10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	863	1	6074	2	N	1062	1130	1	220
							1168	9							

GEMINI UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID -> 272233	COMPL.	DATE 05/17/2013	TOTAL	DEPTH	3525	PERF.	3398	-	3408
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2015	-	PLUGGED 06/25/15			

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
05	3379 #	3116	-0-	-263	-0-	318 1	2750 2	N	44		149		
06	3270 #	3041	-0-	-229	-0-	48 9	2695 2	N	25		174		
07	3379 #	3092	-0-	-287	-0-	28 9	2718 2	N	51	192 1	33		
08	3131 #	1784	-0-	-1347	-0-	56 9	1449 2	N	15		48		
09	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	318 1	17 9	N	15		63		
10	3131 #	2152	-0-	-979	-0-	11 9	1823 2	N	10		73		

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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.)				71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.				501545									
PINEHURST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 007851	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 11983	PERF. 9702	- 10010				
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	404 1	884 2	Y	59	68 1	32		
06	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	65 9	758 2	Y	51	67 1	16		
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	330 1	735 2	Y	39	41 1	14		
08	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	56 9	794 2	Y	99	67 1	46		
09	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	346 1	952 2	Y	112	134 1	24		
*10	2535 X	1185	-0-	-1350	-0-	43 9	950 2	Y	71	64 1	31		
						109 9							
						275 1							
						123 9							
						157 1							
						78 9							

WINSLOW				WELL #: 1D	RRCID -> 007858	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 11132	PERF. 3625	- 3795				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES														
//CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY //CONT.// 501545 WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	3217	-0-	3217	10893	964 1	2109 2	Y	131	144 1				71
06	DLQ G-10	3094	-0-	3094	13987	144 9	2067 2	Y	115	146 1				40
07	16865 X	2878	-0-	-13987	-0-	900 1	1894 2	Y	84	91 1				33
08	4030 X	2908	-0-	-1122	-0-	127 9	2005 2	Y	80	66 1				47
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	892 1	2861 2	Y	93	117 1				23
*10	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	92 9	4591 2	Y	104	85 1				42
						815 1								
						88 9								
						825 1								
						102 9								
						759 1								
						114 9								
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730														
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	97 1	213 2	Y	-0-					-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	97 1	224 2	Y	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	103 1	218 2	Y	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	101 1	247 2	Y	-0-					-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	73 1	253 2	Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418														
05	3131 X	2423	-0-	-708	-0-	750 1	1641 2	Y	29					98
06	3030 X	2241	-0-	-789	-0-	32 9	1541 2	Y	26					124
07	3131 X	2209	-0-	-922	-0-	671 1	1481 2	Y	27	122 1				29
08	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	29 9	1911 2	Y	31					60
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	698 1	1993 2	Y	27					87
*10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	30 9	2479 2	Y	56					143
						575 1								
						30 9								
						409 1								
						62 9								
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443														
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	49	53 1				26
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	306 1	704 2	Y	23	39 1				10
07	651 N	354	-0-	-297	-0-	25 9	227 2	Y	18	21 1				7
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	107 1	542 2	Y	26	20 1				13
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	20 9	723 2	Y	24	32 1				5
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	220 1		Y	-0-	5 1				-0-
						29 9								
						209 1								
						26 9								

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES														
//CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY //CONT.// 501545 WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5363 X	3918	-0-	-1445	-0-	1216 1	2658 2	Y	40	47	1			35
06	5190 X	4027	-0-	-1163	-0-	1208 1	2777 2	Y	38	54	1			19
07	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	2167 1	4601 2	Y	46	39	1			26
08	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	1358 1	3342 2	Y	17	36	1			7
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1115 1	3863 2	Y	19	18	1			8
10	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	638 1	3861 2	Y	19	25	1			2
						44 9								
						42 9								
						51 9								
						19 9								
						21 9								
						21 9								
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476														
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	286 1	626 2	Y	29	40	1			20
06	930 N	780	-0-	-150	-0-	230 1	527 2	Y	21	33	1			8
07	775 N	574	-0-	-201	-0-	179 1	380 2	Y	14	17	1			5
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	231 1	569 2	Y	37	25	1			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41 9		Y	32	42	1			7
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	7	1			-0-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322														
05	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	480 1	1048 2	Y	11	19	1			8
06	2160 N	742	-0-	-1418	-0-	12 9	513 2	Y	5	12	1			1
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	223 1		Y	3	4	1			-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	6 9		Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DAMUTH				//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #:	1	RRCID ->	155955	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11145	-	11802
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1898 X	636	-0-	-1262	-0-	189	1	414	2	Y	30	84	1		52
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	131	1	301	2	Y	73				125
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	177	1	376	2	Y	67	123	1		69
08	651 N	514	-0-	-137	-0-	127	1	312	2	Y	68				137
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	105	1	362	2	Y	52	137	1		52
10	620 N	247	-0-	-373	-0-	28	1	171	2	Y	44				96
						48	9								
DEAN, W. A. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11114	-	12068
05	5177 X	3539	-0-	-1638	-0-	1093	1	2389	2	Y	52	61	1		30
06	5010 X	2578	-0-	-2432	-0-	57	9	1780	2	Y	21	40	1		11
07	5177 X	3010	-0-	-2167	-0-	775	1	2033	2	Y	18	21	1		8
08	4495 X	2924	-0-	-1571	-0-	23	9	2024	2	Y	70	45	1		33
09	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	957	1	1630	2	Y	58	76	1		15
10	3534 X	1285	-0-	-2249	-0-	20	9	1096	2	Y	7	14	1		8
						823	1								
						77	9								
						470	1								
						64	9								
						181	1								
						8	9								
WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10990	-	11468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12029	PERF.10830	-	11932
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	2375	1	5193	2	Y	149	131	1		62
06	8640 X	7479	-0-	-1161	-0-	164	9	5137	2	Y	96	126	1		32
07	8525 X	6527	-0-	-1998	-0-	2236	1	4395	2	Y	56	66	1		22
08	8525 X	7384	-0-	-1141	-0-	106	9	5151	2	Y	127	88	1		61
09	DLQ G-10	8880	-0-	8880	8880	2070	1	6763	2	Y	151	180	1		32
*10	16797 X	7917	-0-	-8880	-0-	62	9	6661	2	Y	141	117	1		56
						2093	1								
						140	9								
						1951	1								
						166	9								
						1101	1								
						155	9								

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. HAGAN		//CONT.// //CONT.// WELL #:		71647 280 501545 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
					RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	11057	-	11924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-		228 13 9	1	498	2	Y	12	15	1			8
06	690 N	554	-0-	-136	-0-		161 24 9	1	369	2	Y	22	23	1			7
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-		164 19 9	1	348	2	Y	17	17	1			7
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-		208 48 9	1	511	2	Y	44	30	1			21
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-		160 62 9	1	556	2	Y	56	64	1			13
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	13	1			-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10976	-	11311	
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					33
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	165220	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11072	-	11314	
05	1661 N	1028	-0-	-633	-0-		323 717 1	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-			1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1280	-0-	-332	-0-		410 350 1	1	870	2	Y	-0-					-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			1	861	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008		225 4 9	1	779	2	Y	4	3	1			1
*10	1312 N	304	-0-	-1008	-0-		43 1 9	1	260	2	Y	1	1	1			1

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10992	-	11776	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGAN				WELL #:	3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	9786	-	9836	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-		1859 1792 356	1	6445	2	Y	-0-					-0-
*10	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-			1	10842	2	Y	324	217	1			107

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	9732	-	9783	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES				//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
				WELL #:	4	RRCID ->	171417	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11714 - 12328							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9316 - 9553							
05	3100 N	2542	-0-	-558	2111	752	1	1643	2	Y	134	178	1						91	
						147	9													
06	3000 N	1871	-0-	-1129	982	540	1	1241	2	Y	82	134	1						39	
						90	9													
07	2051 X	1069	-0-	-982	-0-	325	1	690	2	Y	49	63	1						25	
						54	9													
08	2015 X	1377	-0-	-638	-0-	329	1	809	2	Y	217	140	1						102	
						239	9													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	201	1						40	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1						-0-	

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	1	RRCID ->	174722	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 9754 - 9776							
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-								-0-	
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-								-0-	
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-								-0-	
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-								-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	175520	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.10178 - 10184							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	4	RRCID ->	178806	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10081 - 10087							
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	321	1	703	2	Y	11								64	
						12	9													
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	111	1	255	2	Y	6								70	
						7	9													
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	201	1	427	2	Y	5	60	1						15	
						6	9													
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	265	1	653	2	Y	6								21	
						7	9													
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	Y	5								26	
						6	9													
10	620 N	8	-0-	-612	-0-	1	1	7	2	Y	-0-								26	

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DOGGETT, WENDELL J.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71647 280 501545 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
						RRCID -> 185813	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.10056 - 11502								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2883 N	1164	-0-	-0-	-1719	-0-		341 77	1 9	746	2	Y	70	108	1			69
06	1380 N	978	-0-	-0-	-402	-0-		292 15	1 9	671	2	Y	14					83
07	1178 N	923	-0-	-0-	-255	-0-		289 21	1 9	613	2	Y	19	64	1			38
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		353 15	1 9	868	2	Y	14					52
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-		320 22	1 9	1110	2	Y	20	51	1			21
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-		217 24	1 9	1315	2	Y	22					43
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11160 - 11786							
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 216301	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL	DEPTH 12210	PERF.11236 - 11934								
05	2480 N	1634	-0-	-0-	-846	-0-		500 40	1 9	1094	2	N	36	48	1			23
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-		628 165	1 9	1443	2	N	150	137	1			36
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-		636 297	1 9	1350	2	N	270	226	1			80
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-		470 75	1 9	1156	2	N	68	87	1			61
09	2250 N	2031	-0-	-0-	-219	-0-		443 53	1 9	1535	2	N	48	92	1			17
10	2294 N	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-						N	-0-	17	1			-0-
DEAN, W. A. "A"				WELL #:	5	RRCID -> 220806	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL	DEPTH 12255	PERF.11281 - 12051								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WINSLOW "A"				WELL #:	1	RRCID -> 257988	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL	DEPTH 11892	PERF.11015 - 11502								
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		157 9	1 9	344	2	Y	8					20
06	870 N	347	-0-	-0-	-523	-0-		103 8	1 9	236	2	Y	7					27
07	713 N	651	-0-	-0-	-62	-0-		205 12	1 9	434	2	Y	11					38
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		415 20	1 9	1021	2	Y	18					56
09	DLQ G-10	1077	-0-	-0-	1077	1077		237 18	1 9	822	2	Y	16					72
*10	2311 N	1234	-0-	-0-	-1077	-0-		171 29	1 9	1034	2	Y	26					98

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH				71648 400 293303	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 1				RRCID -> 121551	COMPL. DATE 11/16/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11398 - 11444									
M 0	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	20 1	19 2	N	-0-		-0-				105	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	20 1	19 2	N	-0-		-0-				105	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16 1	16 2	N	-0-		-0-				105	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	10 1	10 2	N	-0-		-0-				105	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	10 1	9 2	N	-0-		-0-				105	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				105	

BAKER				WELL #: 1 T	RRCID -> 191423	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 10037 - 10043								
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	18 1	17 2	N	-0-		-0-				79	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	16 1	16 2	N	-0-		-0-				79	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16 1	16 2	N	-0-		-0-				79	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	11 1	12 2	N	-0-		-0-				79	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	11 1	10 2	N	-0-		-0-				79	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				79	

PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX				71648 495 293303	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 1-C				RRCID -> 180240	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 5554 - 5558									
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	

FROST				WELL #: 1	RRCID -> 255086	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2762 - 2772								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT				-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13160	PERF. 12654 - 12674									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	

STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF. 12661 - 12998								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT				-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12710 - 12742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
05	52855 X	40754	-0-	-12101	-0-	1219	1	34853	2	Y	4038
						240	4	4442	9		4218
06	39510 X	15188	-0-	-24322	-0-	448	1	11605	2	Y	2850
						3135	9				2819
07	58717 X	58717	-0-	-0-	-0-	1181	1	50910	2	Y	5026
						1097	4	5529	9		5002
08	72252 X	72252	-0-	-0-	-0-	1308	1	63999	2	Y	5852
						508	4	6437	9		5812
09	68936 X	68936	-0-	-0-	-0-	1239	1	61106	2	Y	5449
						597	4	5994	9		5401
*10	60160 X	60160	-0-	-0-	-0-	1234	1	52821	2	Y	5493
						681	4	5424	9		5084
STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674	
05	42491 X	42491	-0-	-0-	-0-	1228	1	36677	2	Y	3966
						223	4	4363	9		4071
06	44995 X	44995	-0-	-0-	-0-	1172	1	40454	2	Y	3058
						5	4	3364	9		3011
07	46399 X	46399	-0-	-0-	-0-	1220	1	38930	2	Y	5082
						659	4	5590	9		5068
08	51062 X	51062	-0-	-0-	-0-	1339	1	42149	2	Y	6673
						234	4	7340	9		6603
09	47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	1273	1	39702	2	Y	5977
						293	4	6575	9		5933
*10	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	1237	1	35443	2	Y	4911
						371	4	5402	9		5092
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLEDGER (FRI0 6500-6800)										71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 007865		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6668 - 6676	
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-	
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6754	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6800	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6818 - 6838	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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 #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455												
05	5301 X	4865	-0-	-436	-0-	973 1	3873 2	Y	17	16	1	15
						19 9						
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	989 1	4675 2	Y	36	23	1	28
						40 9						
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	1068 1	5011 2	Y	43	49	1	22
						47 9						
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	934 1	4943 2	Y	25	24	1	23
						28 9						
09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	1034 1	5523 2	Y	14	14	1	23
						15 9						
*10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1162 1	6598 2	Y	-0-	8	1	15
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710									
PLEDGER GFU				WELL #:		49	RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6736 - 6746		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		51	RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6695 - 6705		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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									
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 110436	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4678 - 4692									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)				//CONT.//	72138 839	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				//CONT.//	293371												
STATE TRACT 343				WELL #:	1	RRCID -> 228017		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13370 - 13427					
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	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
POPEYE					72340 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP					457807												
BP AMERICA A-437				WELL #:	1	RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072					
05	25854 X	16996	-0-	-8858	-0-	15546	3	1450	9	N	1318	718	1			804	
06	24000 X	15495	-0-	-8505	-0-	14147	3	1348	9	N	1225	1590	1			439	
07	20646 X	14767	-0-	-5879	-0-	13616	3	1151	9	N	1046	605	1			880	
08	40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	37298	3	3312	9	N	3011	3539	1			352	
09	40114 X	40114	-0-	-0-	-0-	36791	3	3323	9	N	3021	3033	1			340	
*10	42848 X	42848	-0-	-0-	-0-	39843	3	3005	9	N	2732	2896	1			176	
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100					
05	5642 X	4508	-0-	-1134	-0-	4416	3	92	9	N	84	190	1			367	
06	5010 X	4481	-0-	-529	-0-	4022	3	459	9	N	417	446	1			338	
07	5425 X	4398	-0-	-1027	-0-	3951	3	447	9	N	406	149	1			595	
08	5425 X	4738	-0-	-687	-0-	4287	3	451	9	N	410	735	1			270	
09	5250 X	3152	-0-	-2098	-0-	2837	3	315	9	N	286	176	1	5	8	375	
10	4619 X	2205	-0-	-2414	-0-	1978	3	227	9	N	206	189	1			392	
LOW-END OIL LLC					510360												
ETOC				WELL #:	D 11	RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF.11236 - 11293					
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	114	1	317	9	N	288					368	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	112	1	95	9	N	86	183	1			271	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	115	1	12	9	N	11					282	
08	434 N	129	-0-	-305	-0-	118	1	11	9	N	10					292	
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	110	1	18	9	N	16	180	1			128	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128	
POPEYE (WILCOX K SAND)					72340 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP					457807												
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11514 - 11520					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
WINGATE				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5952	4860	-0-	-1092	-0-	31 22	1 9	4807	2	N	20					170
06	5610 #	4700	-0-	-910	-0-	61 35	1 9	4604	2	N	32					202
07	5673 #	4531	-0-	-1142	-0-	193 31	1 9	4307	2	N	28	177	1			53
08	5487 #	4654	-0-	-833	-0-	51 39	1 9	4564	2	N	35					88
09	4560	4351	-0-	-209	-0-	58 44	1 9	4249	2	N	40					128
10	4712	4430	-0-	-282	-0-	133 37	1 9	4260	2	N	34					162

PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BEAUXART GARDENS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 194511	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10340	- 10360		
05	6245	6245	-0-	-0-	-0-	124	1	5667	3	N	300	338	1	134
						124	4	330	9					
06	6554	6554	-0-	-0-	-0-	120	1	6057	3	N	281	196	1	219
						68	4	309	9					
07	6954	6954	-0-	-0-	-0-	112	1	6525	3	N	288	381	1	126
						317	9							
08	7853	7853	-0-	-0-	-0-	112	1	7413	3	N	298	199	1	225
						328	9							
09	6570	5690	-0-	-880	-0-	64	1	5336	3	N	264	391	1	98
						290	9							
10	6789	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			98

	BEAUXART	GARDENS	SWD		WELL #:	2	RRCID -> 206081	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 2000	3100
05	Ø K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT	-Ø-			-Ø-
06	Ø K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT	-Ø-			-Ø-
07	Ø K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT	-Ø-			-Ø-
08	Ø K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT	-Ø-			-Ø-
09	Ø K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT	-Ø-			-Ø-
10	Ø K	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT	-Ø-			-Ø-

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)					72398 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
CHRISTIAN OPERATING COMPANY					150916								
DOORNBOS					WELL #:	211	RRCID ->	163505	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL	DEPTH 12175	PERF.11016 - 11156
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	713 X	26	-0-	-687	-0-	26	2			N	-0-			78
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			78
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			78
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			78
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			78
10	31 X	-0-	-0-	-31	-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														
05	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	16433	2	123	9	N	112	184	1	57
06	17190 X	15743	-0-	-1447	-0-	15548	2	195	9	N	177			234
07	17763 X	16168	-0-	-1595	-0-	16058	2	110	9	N	100	184	1	150
08	17763 X	12334	-0-	-5429	-0-	12330	2	4	9	N	4			154
09	16020 X	9646	-0-	-6374	-0-	9533	2	113	9	N	103			257
10	16554 X	9178	-0-	-7376	-0-	9165	2	13	9	N	12	185	1	84
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796														
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
TORTORIS ET AL WELL #: 2D RRCID -> 276610 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3450 - 3490														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)													CNTY: ORANGE	
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.														
POLK, J. V., -A-														
WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1333 N	94	-0-	-1239	-0-	94 1		N	-0-			-0-		
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-		
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STARK, W. H., -B-														
WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PORT NECHES, N (SEG WEST 8600)													CNTY: ORANGE	
MAGNUM PRODUCING, LP														
TORTORIS ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678														
05	35123	28187	-0-	-6936	176879	27722 2	465 9	N	423	577 1		131		
06	33990	24637	-0-	-9353	167526	24227 2	410 9	N	373	180 1		324		
07	35123	24848	-0-	-10275	157251	24439 2	409 9	N	372	367 1		329		
08	35123	6582	-0-	-28541	128710	6481 2	101 9	N	92	203 1		218		
09	25950	-0-	-0-	-25950	102760			N	-0-	167 1		51		
10	26815	-0-	-0-	-26815	75945			N	-0-			51		
PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
RICHTER-NILES														
WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829														
05	3782 X	3026	-0-	-756	-0-	276 1	2738 2	N	11			62		
06	3660 X	3273	-0-	-387	-0-	115 1	3156 2	N	2			64		
07	3534 X	3082	-0-	-452	-0-	100 1	2976 2	N	5			69		
08	3348 X	3280	-0-	-68	-0-	105 1	3167 2	N	7			76		
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	103 1	3211 2	N	16			92		
*10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	110 1	3311 2	N	7			99		
HAHN, PETER H. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740														
05	8339 X	6140	-0-	-2199	-0-	562 1	5578 2	N	-0-	165 1		75		
06	8070 X	5405	-0-	-2665	-0-	190 1	5209 2	N	5			80		
07	7719 X	5341	-0-	-2378	-0-	173 1	5153 2	N	14			94		
08	7719 X	5194	-0-	-2525	-0-	166 1	5019 2	N	8			102		
09	6150 X	6051	-0-	-99	-0-	188 1	5863 2	N	-0-			102		
10	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	189 1	5691 2	N	1			103		

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
05	2914 X	1478	-0-	-1436	-0-	135 1	1343 2	N	-0-		188	
06	2820 X	2775	-0-	-45	-0-	97 1	2676 2	N	2		190	
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	2 9	3181 2	N	5		195	
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	107 1	2923 2	N	8	181 1	22	
09	2820 X	2423	-0-	-397	-0-	6 9	2341 2	N	6		28	
10	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	97 1	1531 2	N	5		33	
						75 1						
						51 1						
						6 9						
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775												
05	6169 X	4656	-0-	-1513	-0-	426 1	4230 2	N	-0-		155	
06	5970 X	5404	-0-	-566	-0-	189 1	5195 2	N	18		173	
07	5704 X	5428	-0-	-276	-0-	20 9	5231 2	N	20		193	
08	5549 X	5204	-0-	-345	-0-	175 1	5032 2	N	5	173 1	25	
09	5400 X	5307	-0-	-93	-0-	22 9	5128 2	N	13		38	
10	5580 X	5456	-0-	-124	-0-	166 1	5266 2	N	14		52	
						6 9						
						165 1						
						14 9						
						175 1						
						15 9						
BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758												
05	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	573 1	5692 2	N	-0-		162	
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	246 1	6759 2	N	17		179	
07	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	19 9	6761 2	N	25	179 1	25	
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	227 1	6546 2	N	22		47	
09	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	28 9	6439 2	N	35		82	
*10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	217 1	6653 2	N	26		108	
						24 9						
						207 1						
						39 9						
						221 1						
						29 9						
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790												
05	2015 X	1656	-0-	-359	-0-	151 1	1499 2	N	5		134	
06	1920 X	1685	-0-	-235	-0-	6 9	1614 2	N	11		145	
07	1891 X	1850	-0-	-41	-0-	59 1	1779 2	N	10		155	
08	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	12 9	1652 2	N	13		168	
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	60 1	1660 2	N	9		177	
10	1860 X	1775	-0-	-85	-0-	11 9	1712 2	N	5		182	
						55 1						
						14 9						
						53 1						
						10 9						
						57 1						
						6 9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARRIERE, EVELYN C. ET AL														
WELL #: 1										RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		
										TOTAL DEPTH		8153 PERF. 7764 - 7815		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208 X	4378	-0-	-830	-0-	400 3 9	1	3975	2	N	3			95
06	5040 X	4889	-0-	-151	-0-	171 14 9	1	4704	2	N	13			108
07	4960 X	4909	-0-	-51	-0-	159 8 9	1	4742	2	N	7			115
08	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	141 4 9	1	4270	2	N	4			119
09	4890 X	4845	-0-	-45	-0-	151 1 9	1	4693	2	N	1			120
10	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	161 15 9	1	4841	2	N	14			134
MEEK, ROBERT E.										WELL #: 1		RRCID -> 135998		
										COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809		
05	1023 X	722	-0-	-301	-0-	66 3 9	1	653	2	N	3			154
06	990 X	860	-0-	-130	-0-	30 13 9	1	817	2	N	12			166
07	961 X	827	-0-	-134	-0-	27 27 1	1	800	2	N	-0-			166
08	930 X	830	-0-	-100	-0-	27 27 1	1	803	2	N	-0-			166
09	870 X	869	-0-	-1	-0-	27 27 1	1	842	2	N	-0-			166
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	29 29 1	1	870	2	N	-0-			166
CARRIERE-NITSCH										WELL #: 1		RRCID -> 135999		
										COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
05	6293 X	5202	-0-	-1091	-0-	474 22 9	1	4706	2	N	20			316
06	6090 X	3979	-0-	-2111	-0-	139 23 9	1	3817	2	N	21	177 1		160
07	6293 X	4153	-0-	-2140	-0-	134 24 9	1	3995	2	N	22			182
08	6138 X	4654	-0-	-1484	-0-	148 35 9	1	4471	2	N	32			214
09	5280 X	2866	-0-	-2414	-0-	89 89 1	1	2777	2	N	-0-			214
10	5208 X	2872	-0-	-2336	-0-	92 12 9	1	2768	2	N	11			225
HOLT, JAMES I. ET UX										WELL #: 1		RRCID -> 136099		
										COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			73
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-			73
07	5363 X	3110	-0-	-2253	-0-	100 12 9	1	2998	2	Y	11			84
08	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	155 39 9	1	4692	2	Y	35			119
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	156 68 9	1	4850	2	Y	62			181
*10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	163 43 9	1	4917	2	Y	39			220

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	4309 X	3577	-0-	-732	-0-	325	1	3229	2	N	21			216
06	4170 X	3734	-0-	-436	-0-	130	9	3584	2	N	18			234
07	3999 X	3743	-0-	-256	-0-	121	1	3622	2	N	-0-	177	1	57
08	3906 X	3647	-0-	-259	-0-	117	1	3529	2	N	1			58
09	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	111	9	3460	2	N	11			69
10	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	112	9	3522	2	N	8			77
						117	9							
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-			200
06	1740 X	1479	-0-	-261	-0-	52	1	1427	2	N	-0-			200
07	1643 X	1525	-0-	-118	-0-	49	1	1476	2	N	-0-			200
08	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	46	1	1390	2	N	-0-			200
09	1470 X	1459	-0-	-11	-0-	45	1	1414	2	N	-0-			200
*10	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	2	N	-0-			200
JAMEX, INC. 429659														
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795														
05	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	537	1	671	2	N	80	187	1	77
06	6090 X	1380	-0-	-4710	-0-	260	9	1119	2	N	1			78
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			78
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			78
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			78
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			78
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
05	2914 X	409	-0-	-2505	-0-	20	1	356	2	N	30			189
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	144			333
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	91	373	1	51
08	2914 X	439	-0-	-2475	-0-	239	2	200	9	N	182			233
09	2010 X	226	-0-	-1784	-0-	34	1	125	2	N	61			294
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	67	9			N	NO RPT			294
MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770														
05	3100 N	26	-0-	-3074	450	2	1	24	2	N	-0-			553
06	3000 N	2652	-0-	-348	102	71	1	2581	2	N	-0-			553
07	2528 X	2426	-0-	-102	-0-	70	1	2293	2	N	57	181	1	429
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	63	9							
09	2340 X	93	-0-	-2247	-0-	140	1	4362	2	N	69	182	1	316
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	76	9	70	2	N	-0-	190	1	126
						23	1			N	NO RPT			126

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.//	710549													
ROBERT E. MEEK				WELL #:	3	RRCID -> 251328				COMPL. DATE 08/06/2009				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	1438	-0-	-2003	-0-	76	1	1325	2	N	34							224
06	3330 X	2004	-0-	-1326	-0-	37	9	1905	2	N	43							267
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	52	1	3229	2	N	15							282
08	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	47	9	2812	2	N	-0-							282
09	3030 X	401	-0-	-2629	-0-	98	1	314	2	N	-0-			190	1			92
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	87	1			N	NO RPT							92
HOLT				WELL #:	1	RRCID -> 255263				COMPL. DATE 01/29/2010				TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
05	1368 N	142	-0-	-1226	-0-	7	1	112	2	N	21							352
06	3000 N	8668	-0-	5668	5668	23	9	8392	2	N	42	180	1					214
07	11276 X	5608	-0-	-5668	-0-	46	9	5306	2	N	127							341
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	162	1	3769	2	N	42	180	1					203
09	900 X	558	-0-	-342	-0-	140	9	400	2	N	44	189	1					58
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	110	1			N	NO RPT							58
CARRIERE-HENDERSON G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 255264				COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-							117
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	N	-0-							117
07	1054 X	772	-0-	-282	-0-	23	1	749	2	N	-0-							117
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-							117
09	1020 X	503	-0-	-517	-0-	108	1	395	2	N	-0-							117
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT							117
ZBORIL-HENDERSON G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 261715				COMPL. DATE 04/27/2011				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							250
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							250
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							250
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
JOHNSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 263240				COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) RICOCHET ENERGY, INC. RICHTER-NILES													CNTY: WHARTON																							
//CONT.// 72481 500 //CONT.// 710549 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 8020				PERF. 7754 - 7877							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE										
05	DLQ G-10	17768	-0-	-0-	-0-	17768	-0-	52685	-0-	-0-	502	1	16981	2	N	259	359	1	218																	
06	69470 X	16785	-0-	-0-	-0-	-52685	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	16049	2	N	232	184	1	266																	
07	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	16091	2	N	226	362	1	130																	
08	17763 X	17003	-0-	-0-	-0-	-760	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	16252	2	N	237	182	1	185																	
09	17190 X	16129	-0-	-0-	-0-	-1061	-0-	-0-	-0-	-0-	261	9	15442	2	N	195	179	1	201																	
10	17763 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-17763	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1			N	NO RPT			201																	
GROESBECK HEIRS													WELL #: 1				RRCID -> 265473				COMPL. DATE 11/30/2011				TOTAL DEPTH 7880				PERF. 7637 - 7685							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	174	1	61																	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61																	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61																	
PAVLIK GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 271063				COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 8075				PERF. 7740 - 7869							
05	11563 X	3531	-0-	-0-	-0-	-8032	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3441	2	N	37			267																	
06	11190 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-11190	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9			N	-0-			267																	
07	11687 X	8244	-0-	-0-	-0-	-3443	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	8196	2	N	-0-	186	1	81																	
08	11222 X	10359	-0-	-0-	-0-	-863	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	10310	2	N	-0-			81																	
09	DLQ G-10	9887	-0-	-0-	-0-	9887	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	9838	2	N	-0-			81																	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81																	
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 273502				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 8115				PERF. 7779 - 7982							
05	DLQ G-10	2209	-0-	-0-	-0-	2209	-0-	6615	-0-	-0-	61	1	2057	2	N	83			464																	
06	2200 N	2037	-0-	-0-	-0-	-163	-0-	6452	-0-	-0-	91	9			N			377																		
07	3100 N	16696	-0-	-0-	-0-	13596	-0-	20048	-0-	-0-	56	1	1871	2	N	100	187	1	293																	
08	3100 N	2241	-0-	-0-	-0-	-859	-0-	19189	-0-	-0-	110	9	16091	2	N	99	183	1	395																	
*09	3000 N	2082	-0-	-0-	-0-	-918	-0-	18271	-0-	-0-	496	1	2067	2	N	102			407																	
10	2666 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-2666	-0-	15605	-0-	-0-	109	9			N			407																		
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC COUEY-HARFST GAS UNIT													72483 900 267774 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 08/03/2006				TOTAL DEPTH 14007				PERF. 12689 - 13209			
05	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7558	2	72	9	N	65			117																	
06	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7625	2	39	9	N	35			152																	
07	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7211	2	58	9	N	53	178	1	27																	
08	7626 X	7071	-0-	-0-	-0-	-555	-0-	-0-	-0-	-0-	7038	2	33	9	N	30			57																	
09	7650 X	6962	-0-	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	-0-	6929	2	33	9	N	30			87																	
10	7905 X	7366	-0-	-0-	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	-0-	7332	2	34	9	N	31			118																	

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774														
KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006											TOTAL	DEPTH 14005	PERF.11697	- 11751
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007											TOTAL	DEPTH 14018	PERF.12726	- 13260
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003											TOTAL	DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651														
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004											TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	79	1	2330	2	N	88	180	1	148
						97	9							
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	159	1	2273	2	N	154	176	1	126
						169	9							
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	141	1	2445	2	N	173	20	1	279
						190	9							
08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	266	1	2373	2	N	160	196	1	243
						176	9							
*09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	258	1	2009	2	N	199	202	1	240
						219	9							
*10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	246	1	1632	2	N	181	22	1	399
						199	9							
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005											TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920
05	7657 X	6696	-0-	-961	-0-	214	1	6261	2	N	201	193	1	61
						221	9							
06	7410 X	6730	-0-	-680	-0-	428	1	6089	2	N	194	178	1	77
						213	9							
07	7657 X	6971	-0-	-686	-0-	372	1	6423	2	N	160	194	1	43
						176	9							
08	7657 X	7253	-0-	-404	-0-	710	1	6330	2	N	194	175	1	62
						213	9							
09	DLQ G-10	6818	-0-	6818	6818	750	1	5838	2	N	209	189	1	82
						230	9							
10	DLQ G-10	7203	-0-	7203	14021	918	1	6099	2	N	169	198	1	53
						186	9							

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLESSING UNIT NO. 2				//CONT.// 72681 250 //CONT.// 159651 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
						RRCID -> 214566	COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-			70 1 287 9	2092	2	N	261	197	1				105
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-			136 1 246 9	1957	2	N	224	181	1				148
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-			117 1 311 9	2013	2	N	283	388	1				43
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-			214 1 278 9	1908	2	N	253	205	1				91
*09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-			226 1 215 9	1758	2	N	195	195	1				91
*10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-			259 1 255 9	1724	2	N	232	207	1				116
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL		DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EAST BLESSING UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172				
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-			80 1 194 9	2334	2	N	176	191	1				166
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-			175 1 222 9	2489	2	N	202	183	1				185
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-			150 1 226 9	2591	2	N	205	201	1				189
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-			278 1 195 9	2479	2	N	177	196	1				170
*09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-			290 1 226 9	2258	2	N	205	200	1				175
*10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-			337 1 182 9	2236	2	N	165	186	1				154
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600				
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-			15 1 42 9	438	2	N	38	3	1				235
06	870 N	416	-0-	-454	-0-			24 1 48 9	344	2	N	44	177	1				102
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-			25 1 58 9	431	2	N	53	6	1				149
08	496 N	480	-0-	-16	-0-			42 1 65 9	373	2	N	59	6	1				202
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-			48 1 55 9	371	2	N	50	180	1				72
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-			65 1 75 9	430	2	N	68	8	1				132

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651														
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
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
05	0 W	1399	-0-	1399	35942	44 1	1276 2	N			72	5 1		144
06	0 W	1340	-0-	1340	37282	79 9	1119 2	N			129	178 1		95
07	38539 X	1257	-0-	-37282	-0-	142 9	1107 2	N			78	9 1		164
08	1767 X	1219	-0-	-548	-0-	64 1	994 2	N			104	190 1		78
09	1350 X	1108	-0-	-242	-0-	86 9	878 2	N			106	12 1		172
10	1395 X	962	-0-	-433	-0-	111 1	768 2	N			71	181 1		62
						114 9								
						113 1								
						117 9								
						116 1								
						78 9								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969														
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	592 1	5404 3	Y			185	181 1		392
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	204 9	5825 3	Y			199	178 1		413
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	613 1	5556 3	Y			222	352 1		283
08	5270 X	4875	-0-	-395	-0-	219 9	4170 3	Y			170			453
09	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	596 1	6925 3	Y			193	347 1		299
*10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	244 9	6301 3	Y			201	179 1		321
						518 1								
						187 9								
						618 1								
						212 9								
						639 1								
						221 9								
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190														
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	182 1	1665 3	N			95			171
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	105 9	1547 3	N			87	178 1		80
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	163 1	1646 3	N			89			169
08	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	96 9	1547 3	N			82	172 1		79
09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	176 1	1538 3	N			89			168
10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	98 9	1566 3	N			84	179 1		73
						193 1								
						90 9								
						137 1								
						98 9								
						159 1								
						92 9								
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014														
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	32 1	285 3	Y			-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28 1	265 3	Y			-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30 1	282 3	Y			-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	33 1	267 3	Y			-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	24 1	272 3	Y			-0-			-0-
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	301 3	Y			-0-			-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
TRULL				WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11090 - 11111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2926 X	2450	-0-	-476	-0-	226 1	1	2068 3	3	N	142	179 1	1			108
06	2460 X	2234	-0-	-226	-0-	156 9	1	1884 3	3	N	138	178 1	1			68
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	198 1	1	2106 3	3	N	142					210
08	2387 X	2347	-0-	-40	-0-	152 9	1	1966 3	3	N	124	178 1	1			156
09	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	226 1	1	1954 3	3	N	130	177 1	1			109
*10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	156 9	1	2049 3	3	N	139	168 1	1			80
						245 1	1									
						136 9	1									
						174 1	1									
						143 9	1									
						208 1	1									
						153 9	1									
TRULL				WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145				
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	53 1	1	486 3	3	N	20					127
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 9	1	460 3	3	N	18					145
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48 1	1	532 3	3	N	8					153
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 9	1	487 3	3	N	15					168
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	57 1	1	470 3	3	N	16					184
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	9 9	1	489 3	3	N	16	172 1	1			28
						61 1	1									
						17 9	1									
						42 1	1									
						18 9	1									
						49 1	1									
						18 9	1									
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894				
WEST BLESSING				WELL #: 1												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST BLESSING				WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908				
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	35 1	1	1511 3	3	N	58					347
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	64 9	1	1329 3	3	N	84					431
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	34 1	1	1137 3	3	N	87	352 1	1			166
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	92 9	1	976 3	3	N	80					246
*09	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	36 1	1	1082 3	3	N	67	176 1	1			137
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	96 9	1			N	57					194
						34 1	1									
						88 9	1									
						33 1	1									
						74 9	1									

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	507					N	-0-	50	1	61	7	-0-			
06		T. A.	347	-0-	347	854	347	2			N	-0-					-0-			
07		T. A.	299	-0-	299	1153	299	2			N	-0-					-0-			
08		T. A.	359	-0-	359	1512	359	2			N	-0-					-0-			
09		T. A.	13	-0-	13	1525	13	2			N	-0-					-0-			
10		T. A.	331	-0-	331	1856	331	2			N	-0-					-0-			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
KAHLDEN										WELL #: 1		RRCID -> 260721		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10855 - 11063		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789										
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU										WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318		PERF.10991 - 11052		
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-					25			
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25			
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	4	1	19	2	N	-0-					25			
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	107	1	172	2	N	-0-					25			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25			
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-					25			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										870311										
GLASSCOCK RANCH A										WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10692 - 10700		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152			
GLASSCOCK RANCH B										WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466		
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					257			
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1956	2	263	9	N	239	358	1			138			
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5063	2	75	9	N	68					206			
*08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	7777	2	336	9	N	305	354	1			157			
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4256	2	108	9	N	98					255			
*10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7862	2	167	9	N	152					407			
GLASSCOCK RANCH A										WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782		
05	10695	X	7691	-0-	-3004	-0-	7691	2			N	-0-	347	1			161			
06	9090	X	1891	-0-	-7199	-0-	1494	2	397	9	N	361					522			
07	8928	X	5438	-0-	-3490	-0-	5336	2	102	9	N	93	177	1			438			
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8175	2	130	9	N	118					556			
09	7440	X	3150	-0-	-4290	-0-	3130	2	20	9	N	18					574			
10	7688	X	3852	-0-	-3836	-0-	3772	2	80	9	N	73	343	1			306			

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496															
05	3193	X	372	-0-	-2821	-0-	372	2			N	-0-			74
06	3030	X	1436	-0-	-1594	-0-	1350	2	86	9	N	78			152
07	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2803	2	6	9	N	5			157
*08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3773	2	59	9	N	54			211
09	1740	X	1737	-0-	-3	-0-	1685	2	52	9	N	47			258
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2565	2	25	9	N	23			281
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762															
05	19313	X	16667	-0-	-2646	-0-	16275	2	392	9	N	356	356	1	-0-
06	18210	X	14622	-0-	-3588	-0-	13937	2	685	9	N	623	533	1	90
07	18135	X	14312	-0-	-3823	-0-	13957	2	355	9	N	323	353	1	60
08	17112	X	16664	-0-	-448	-0-	16256	2	408	9	N	371	354	1	77
09	16140	X	8776	-0-	-7364	-0-	8409	2	367	9	N	334	360	1	51
10	16678	X	13504	-0-	-3174	-0-	13095	2	409	9	N	372	363	1	60
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508															
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746															
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	86	4	N	201	189	1	194
							221	9							
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	5	1	74	4	N	175	188	1	181
							193	9							
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	5	1	79	4	N	186	185	1	182
							205	9							
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	5	1	76	4	N	180	187	1	175
							198	9							
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1	56	4	N	136	188	1	123
							150	9							
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	53	4	N	129			252
							142	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															
05	1240	#	457	-0-	-783	-0-	52	1	405	2	N	-0-			43
06	1200	#	593	-0-	-607	-0-	88	1	505	2	N	-0-			43
07	930	#	817	-0-	-113	-0-	149	1	668	2	N	-0-			43
08	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	197	1	1072	2	N	-0-			43
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	134	1	581	2	N	-0-			43
10	806	#	105	-0-	-701	-0-	13	1	92	2	N	-0-			43

PROVIDENT CITY (4100)														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4382	-0-	-330	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	4323	-0-	-237	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
07	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
09	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
*10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-			-0-
QUICKSAND CREEK (WILCOX)														
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.														
KIRBY ARCO														
WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUINN (-B- SAND)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
QUINN														
WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			31
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			31
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	1	1	9	N	1			32
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			32
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
QUINN (WILCOX)														
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC														
FRIENDSWOOD														
WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802														
05	1085 #	910	-0-	-175	-0-	910	2			N	-0-			181
06	1110 #	1023	-0-	-87	-0-	982	2	41	9	N	37			218
07	1147 #	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-			218
08	1147 #	652	-0-	-495	-0-	652	2			N	-0-			218
09	1080 #	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-			218
10	899 #	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-			218
QUINN (6050)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
QUINN, B. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054														
05	930 #	62	-0-	-868	-0-	61	2	1	9	N	1			138
06	1080 #	976	-0-	-104	-0-	975	1	1	9	N	1			139
07	1116 #	914	-0-	-202	-0-	912	1	2	9	N	2			141
08	1116 #	671	-0-	-445	-0-	670	2	1	9	N	1			142
09	990 #	558	-0-	-432	-0-	557	1	1	9	N	1			143
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			143

QUINN (6230)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT														
WELL #:					73802 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
					293303									
RRCID -> 130569					COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 4560 - 4570			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
R-B (WOODBINE)														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
SOUTHLAND PAPER MILL														
WELL #:					73942 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
					660213									
RRCID -> 058225					COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 12843			PERF. 12431 - 12566			
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RABEL (7600)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
RABEL GAS UNIT NO. 1														
WELL #:					74097 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					251726									
RRCID -> 095120					COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10247			PERF. 7610 - 7614			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RABEL (7650)														
SUNDOWN ENERGY LP														
RABEL GAS UNIT NO. 1														
WELL #:					74097 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					829482									
RRCID -> 144157					COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 10247			PERF. 7647 - 7651			
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				N	-0-		148
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-		148
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-		148
08	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2				N	-0-		148
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2				N	-0-		148
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT		148
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP														
PAINE, ROBERT G.														
WELL #:					74106 080	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
					252470									
RRCID -> 206261					COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 4305			PERF. 3882 - 3888			
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	319	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	298	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	1	4	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	134	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	17	-0-	-283	-0-	14	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	5	1	2	2	Y	-0-			-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)										//CONT.// 74106 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP										//CONT.// 252470											
RUFUS HARDY "B"										WELL #: 35		RRCID -> 258048		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4158 - 4181			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015											
RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)										74106 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP										252470											
RUFUS HARDY "B"										WELL #: 38		RRCID -> 276791		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3953 - 3960			
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34013								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34013								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34013								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34013								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34013								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34013								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
RACCOON BEND (GRAWUNDER)										74106 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP										252470											
WILSON 25 UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 263915		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3475 - 3480			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-	
RACCOON BEND (GUTOWSKY)										74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP										252470											
BROWN, MINNIE										WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3107 - 3119			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
AUSTIN COLLEGE										WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3180 - 3196			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
AUSTIN COLLEGE										WELL #: 32		RRCID -> 185824		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3200 - 3209			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/13/2015 - PLUGGED 10/13/2015											

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470													
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286													
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
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	493	1	38	2	N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	461	1	50	2	N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704	1	10	2	N	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	618	1	301	2	N	-0-		-0-
09	510 N	223	-0-	-287	-0-	179	1	44	2	N	-0-		-0-
10	713 N	210	-0-	-503	-0-	142	1	68	2	N	-0-		-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015													
AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RACCOON BEND (CADELL) 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													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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													
05	1395	-0-	-0-	-1395	49454					N	-0-		120
06	1350	-0-	-0-	-1350	48104					N	-0-		120
07	2350	2350	-0-	-0-	48104	2328	3	22	9	N	20		140
08	1544	1544	-0-	-0-	48104	1522	3	22	9	N	20		160
09	1350	1206	-0-	-144	47960	1206	3			N	-0-		160
*10	1395	705	-0-	-690	47270	701	3	4	9	N	4		164

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) FAULCONER, VERNON E., INC. RASMUSSEN										74264 400 263701 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
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	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-		2693 2	1	9	N		1					132			
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-		2634 2	13	9	N		12					144			
07	2604 N	2303	-0-	-301	-0-	-0-		2285 2	18	9	N		16					160			
08	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	-0-		2636 2			N		-0-					160			
09	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	-0-		2391 2	33	9	N		30	153	1			37			
*10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	-0-		465 1	2493	2	N		-0-					37			
RASMUSSEN LANGE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732			
05	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	-0-		15370 2	90	9	N		82					180			
06	13080 X	11144	-0-	-1936	-0-	-0-		10837 2	307	9	N		279	364	1			95			
07	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	-0-		14400 2	219	9	N		199	178	1			116			
08	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	-0-		14686 2	228	9	N		207	177	1			146			
09	14970 X	13842	-0-	-1128	-0-	-0-		13642 2	200	9	N		182	178	1			150			
10	15469 X	12223	-0-	-3246	-0-	-0-		450 1	11586	2	N		170	179	1			141			
HOLLIMON OIL CORPORATION BAIN										393345 WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592			
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N		-0-					82			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					82			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					82			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					82			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					82			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					82			
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) FIVE-JAB, INC. ATLANTIC SINCLAIR FEE										74408 228 271310 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) FIVE-JAB, INC. ATLANTIC SINCLAIR FEE										74408 260 521310 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
RAMSEY (8600 WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP HERDER, GEORGE										74471 423 521516 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY (9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
DIXON, LOMA				WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9331 - 9337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
05	2325 #	1845	-0-	-480	-0-	1751	2	94	9	N		85			130
06	2250 #	1825	-0-	-425	-0-	1751	2	74	9	N		67	170	1	27
07	2325 #	1779	-0-	-546	-0-	1704	2	75	9	N		68			95
08	1984 #	1927	-0-	-57	-0-	1836	2	91	9	N		83			178
09	1920 #	1847	-0-	-73	-0-	1773	2	74	9	N		67	170	1	75
10	1891 #	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N		-0-			75

RAMSEY (9500)				74471 705	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
DIXON, LOMA G/U				WELL #:	2	RRCID ->	113334	COMPL. DATE	07/29/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9524 - 9540		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

RAMSEY (10,500)				74471 799	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC				506578											
RAMSEY-WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	173262	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	10464 - 10465		
05	1488 #	249	-0-	-1239	-0-	241	2	8	9	N		7			115
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N		3			118
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N		-0-			118
*08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N		7			125
*09	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1805	2	14	9	N		13			138
*10	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1508	2	12	9	N		11			149

RAMSEY (10,700)				74471 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
POOLE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	193384	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10686 - 10692		
05	3570 R	3570	-0-	-0-	-0-	102	1	3394	2	N		67			217
06	3150 #	3108	-0-	-42	-0-	74	9	2970	2	N		35	162	1	90
07	3689 #	3236	-0-	-453	-0-	99	1	3088	2	N		42			132
08	3694 R	3694	-0-	-0-	-0-	39	9	3533	2	N		47			179
09	3570 #	3394	-0-	-176	-0-	109	1	3260	2	N		32	153	1	58
10	3565 #	3131	-0-	-434	-0-	52	9	2979	2	N		39			97

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
WINTERMANN														
				//CONT.//	74473 426	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
				//CONT.//	521516									
				WELL #:	2	RRCID -> 050040			COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 10844		
													PERF. 3566 - 3600	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PRIESMEYER, L.														
					74473 430	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO		
					521516									
				WELL #:	1	RRCID -> 158691			COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 9700		
													PERF. 9368 - 9372	
05	946 R	946	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	N	20			127
						22	9							
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	471	2	25	9	N	23			150
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	30			180
						33	9							
08	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1233	2	N	21	171	1	30
						23	9							
09	930 #	919	-0-	-11	-0-	7	1	901	2	N	10			40
						11	9							
10	961 #	871	-0-	-90	-0-	11	1	849	2	N	10			50
						11	9							

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ZAHRADNICK, ALFRED														
					74473 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
					521516									
				WELL #:	1	RRCID -> 091859			COMPL. DATE 12/20/1980			TOTAL DEPTH 10810		
													PERF.10271 - 10276	
05	3224 X	1333	-0-	-1891	-0-	158	1	1158	2	N	15			57
						17	9							
06	3120 X	2420	-0-	-700	-0-	158	1	2234	2	N	25			82
						28	9							
07	3224 X	2427	-0-	-797	-0-	158	1	2246	2	N	21			103
						23	9							
08	2976 X	1864	-0-	-1112	-0-	169	1	1671	2	N	22			125
						24	9							
09	2430 X	1692	-0-	-738	-0-	152	1	1531	2	N	8			133
						9	9							
10	2511 X	1526	-0-	-985	-0-	169	1	1340	2	N	15			148
						17	9							

HERDER GAS UNIT 2														
				WELL #:	1	RRCID -> 190621			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 11077		
													PERF.10432 - 10470	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PRIESMEYER "A"														
					74473 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					521516									
				WELL #:	2	RRCID -> 214235			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 11000		
													PERF.10702 - 10710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER														
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
263701 WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	18569 X	16644	-0-	-1925	-0-	1240	1	15275	2	N	117			184
06	17970 X	15778	-0-	-2192	-0-	129	9	15012	2	N	151	185	1	150
07	18259 X	13342	-0-	-4917	-0-	600	1	12628	2	N	104			254
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	166	9	17181	2	N	101	186	1	169
09	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	600	1	18604	2	N	177	189	1	157
*10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	114	9	16428	2	N	182	189	1	150
						620	1							
						200	9							
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627														
05	5301 X	4685	-0-	-616	-0-	1045	1	3568	2	N	65			174
06	5250 X	2755	-0-	-2495	-0-	72	9	2321	2	N	25	156	1	43
07	5425 X	4668	-0-	-757	-0-	406	1	4132	2	N	77			120
08	5425 X	3880	-0-	-1545	-0-	28	9	3377	2	N	49			169
09	4530 X	3783	-0-	-747	-0-	451	1	3310	2	N	40	181	1	28
10	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	85	9	3323	2	N	45			73
						449	1							
						54	9							
						429	1							
						44	9							
						442	1							
						50	9							
HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640														
05	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	350	1	1195	2	N	40	190	1	37
06	1770 N	1064	-0-	-706	-0-	44	9	877	2	N	30			67
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1548	2	N	43			110
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	33	9	1290	2	N	39			149
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	169	1	1320	2	N	66	188	1	27
10	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	47	9	1339	2	N	48			75
						171	1							
						43	9							
						171	1							
						73	9							
						178	1							
						53	9							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BABY RUTH 916954 WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
05	62000 X	61892	-0-	-108	-0-	2983	1	57927	2	N	893	1106	1	265
06	60000 X	58184	-0-	-1816	-0-	982	9	54316	2	N	863	906	1	222
07	61721 X	56682	-0-	-5039	-0-	2919	1	52874	2	N	680	562	1	340
08	61907 X	49939	-0-	-11968	-0-	949	9	46315	2	N	825	924	1	241
09	54000 X	49372	-0-	-4628	-0-	3060	1	45891	2	N	716	740	1	217
10	55800 X	52156	-0-	-3644	-0-	748	9	48181	2	N	795	755	1	257
						2716	1							
						908	9							
						2693	1							
						788	9							
						3100	1							
						875	9							

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN													74691 216 612858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
													WELL #: 2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
05		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		47 1 30 9	2920	2	N		27						132			
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		60 1 42 9	3792	2	N		38	158	1				12			
07		2263 X	1444	-0-	-819	-0-		26 1 3 9	1415	2	N		3						15			
08		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-		109 1 20 9	5378	2	N		18						33			
*09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		83 1 25 9	5681	2	N		23						56			
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N		NO RPT						56			
THARP, KATHLEEN													WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324	
05		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		29 1 17 9	2517	2	N		15						63			
06		990 X	252	-0-	-738	-0-		4 1	248	2	N		-0-						63			
07		2480 N	217	-0-	-2263	-0-		4 1	213	2	N		-0-						63			
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-		22 1	900	2	N		-0-						63			
*09		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		43 1	2600	2	N		-0-						63			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						63			
RANKIN (DY 8050 SAND) FIVE-JAB, INC. THARP													74691 250 271310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
													WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8053 - 8058	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
RANKIN (REKLAW) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN													74691 300 612858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
													WELL #: 1		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 11589 - 11699	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-		171 2	3 9		N		3						70			
06		270 N	228	-0-	-42	-0-		220 2	8 9		N		7						77			
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-		261 2	9 9		N		8						85			
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		213 2	4 9		N		4						89			
*09		298 N	298	-0-	-0-	-0-		292 2	6 9		N		5						94			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						94			
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) AKG OPERATING COMPANY JOANN													74807 666 009566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
													WELL #: 1		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9320 - 9323	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		46						215			
06		3000 N	3120	-0-	120	120		222 1 234 9	2664	3	N		213	191	1				237			
07		3100 N	6843	-0-	3743	3863		462 1 325 9	6056	3	N		295	380	1				152			
08		3100 N	6579	-0-	3479	7342		484 1 332 9	5763	3	N		302	187	1				267			
09		4020	4020	-0-	-0-	7342		468 1 273 9	3279	3	N		248	380	1				135			
*10		6070	6070	-0-	-0-	7342		484 1 245 9	5341	3	N		223	186	1				172			

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
SWEET, E. A.				WELL #: 3	RRCID -> 148820	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5372	-	5381	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
USA-RAVEN FOREST				WELL #: 1	RRCID -> 251202	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 16412	PERF. 11286	-	11318	
05	10122	10122	-0-	-0-	-0-	1860 1	8165 2	N	88	195 1	198
06	9783	9783	-0-	-0-	-0-	1800 1	7906 2	N	70		268
07	10435	10435	-0-	-0-	-0-	1860 1	8442 2	N	121	195 1	194
08	10000	10000	-0-	-0-	-0-	1860 1	8023 2	N	106		300
09	9985	9985	-0-	-0-	-0-	1800 1	8146 2	N	35		335
*10	10046	10046	-0-	-0-	-0-	1860 1	8129 2	N	52	195 1	192

RAYWOOD (COOK MTN.)				74993 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 008070	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	11741 - 11863			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MORRIS, E.				74993 423 190005 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177513	CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2000				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952					
05	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	602 68 9	1	3349	2	Y	62	63	1	143
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	523 239 9	1	3399	2	Y	217	78	1	282
07	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	387 1 9	1	3587	2	Y	1			283
08	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	514 86 9	1	3457	2	Y	78	114	1	247
09	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	355 101 9	1	3286	2	Y	92	117	1	222
10	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	432 75 9	1	3181	2	Y	68	109	1	181

HOLBROOK					WELL #:	1	RRCID -> 181880	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL	DEPTH 11086	PERF. 10879	- 10986
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-

MITCHELL, LEON				WELL #:	1	RRCID -> 182273	COMPL.	DATE 03/24/2001	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.11014	- 11164		
05	3100	N	2676	-0-	-424	306	401	1	2232	2	Y	39	50	1	105
06	2998	X	2692	-0-	-306	-0-	43 345	9 1	2242	2	Y	95	57	1	143
07	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	105 106	9 1	986	2	Y	-0-			143
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	249	1	1679	2	Y	21	58	1	106
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23 221	9 1	2040	2	Y	23	50	1	79
*10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	25 543	9 1	4002	2	Y	45	39	1	85

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					
HARTMAN, ROBERT				WELL #:	1	RRCID -> 188956	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 11171	PERF.10762 - 10830
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

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	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6882 X	3744	-0-	-3138	-0-	435	1	3266	2	N	39			112
						43	9							
06	6360 X	3972	-0-	-2388	-0-	450	1	3478	2	N	40			152
						44	9							
07	4898 X	4360	-0-	-538	-0-	465	1	3856	2	N	35			187
						39	9							
08	4898 X	4230	-0-	-668	-0-	465	1	3721	2	N	40			227
						44	9							
09	4740 X	3798	-0-	-942	-0-	435	1	3327	2	N	33	197	1	63
						36	9							
10	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	450	1	3514	2	N	49			112
						54	9							
H.E.R. OPERATING, LLC				340442										
HANKAMER				WELL #:	1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11736	- 11746	
05	155 X	122	-0-	-33	-0-	111	1	11	9	N	10			232
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	9	N	10			242
07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	128	1	11	9	N	10			252
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	9	N	10			262
*09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	9	N	10			272
10	124 X	120	-0-	-4	-0-	110	1	10	9	N	9			281
HANKAMER-PICKETT				WELL #:	1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.11080	- 11150	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO FEE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH 13525	PERF.13145	- 13264	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																	
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-						Y	-0-	66	1			86
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-						Y	-0-	47	1			39
07	9579 X	4651	-0-	-4928	-0-		453	1	4197	2	Y	1					40
							1	9									
08	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-		2441	1	16425	2	Y	22	16	1			46
							24	9									
09	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-		1307	1	12085	2	Y	38	22	1			62
							42	9									
*10	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-		1507	1	11101	2	Y	44	31	1			75
							48	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																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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																	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-		19	1	106	2	Y	-0-	9	1			12
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-		20	1	127	2	Y	-0-	7	1			5
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		16	1	150	2	Y	-0-					5
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-		20	1	136	2	Y	-0-	2	1			3
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		15	1	136	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		19	1	137	2	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (YEGUA 10,700)														
XTO ENERGY INC.														
MITCHELL, THEO														
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 #	848	-0-	-1663	-0-	833	3	15	9	N	14			169
06	1200 #	315	-0-	-885	-0-	312	3	3	9	N	3			172
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	N	8			180
08	837 #	538	-0-	-299	-0-	525	3	13	9	N	12			192
09	810 #	626	-0-	-184	-0-	615	3	11	9	N	10			202
10	837 #	119	-0-	-718	-0-	119	3			N	-0-			202
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
HEBERT, EMILE														
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378														
05	6324 X	5711	-0-	-613	-0-	441	1	5263	2	N	6	167	1	28
06	6120 X	5381	-0-	-739	-0-	380	1	4898	2	N	94			122
07	6324 X	3796	-0-	-2528	-0-	103	9	3460	2	N	25			147
08	6107 X	5995	-0-	-112	-0-	308	1	5294	2	N	18			165
09	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	28	9	5576	2	N	20			185
*10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	276	1	6325	2	N	24			209
						22	9							
						300	1							
						26	9							
FARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244														
05	12958 X	6336	-0-	-6622	-0-	489	1	5847	2	N	-0-			24
06	12540 X	5974	-0-	-6566	-0-	430	1	5535	2	N	8			32
07	12896 X	4675	-0-	-8221	-0-	9	9	4290	2	N	3			35
08	12679 X	1133	-0-	-11546	-0-	382	1	1002	2	N	2			37
09	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	3	9	11418	2	N	91			128
*10	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	129	1	13254	2	N	39			167
						2	9							
						564	1							
						100	9							
						630	1							
						43	9							
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
WHITTAKER														
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	25	133	1	37
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			37
08	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			37
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HOLBROOK														
WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352															
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				WELL #:	1	RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13484		PERF.13220 - 13240							
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	12779	2	367	9	N	334	329	1				164	
06	12150	X	11450	-0-	-700	-0-	11112	2	338	9	N	307	393	1				78	
07	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12604	2	356	9	N	324	197	1				205	
08	12555	X	12513	-0-	-42	-0-	12171	2	342	9	N	311	394	1				122	
09	12540	X	11326	-0-	-1214	-0-	10979	2	347	9	N	315	198	1				239	
10	12958	X	12028	-0-	-930	-0-	11643	2	385	9	N	350	399	1				190	

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT				75010 300 190005 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 063775	CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2001				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052				
05	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	412 15	1 9	2293	2	Y	14			23
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	377 17	1 9	2448	2	Y	15	21	1	17
07	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	124 3	1 9	1145	2	Y	3			20
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	375 13	1 9	2524	2	Y	12			32
09	2160	N	1358	-0-	-802	-0-	132 4	1 9	1222	2	Y	4	34	1	2
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			2

	MALLET-MITCHELL	COOK	MTN	UNIT	WELL #:	1L	RRCID	->	067077	COMPL.	DATE	05/04/1976	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.	11904	-	11998
05	5735	X	5516	-0-	-219		-0-		840	1	4676	2	Y	-0-					62
06	5550	X	4770	-0-	-780		-0-		636	1	4134	2	Y	-0-					62
07	5735	X	4692	-0-	-1043		-0-		457	1	4235	2	Y	-0-					62
08	5735	X	4701	-0-	-1034		-0-		608	1	4093	2	Y	-0-					62
09	4890	X	4593	-0-	-297		-0-		448	1	4145	2	Y	-0-					62
10	5053	X	4722	-0-	-331		-0-		564	1	4158	2	Y	-0-					62

MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686 - 11776				
05	11367	X	11367	-0-	-0-	1724 48	1 9	9595	2	Y	44		172
06	11934	X	11934	-0-	-0-	1585 51	1 9	10298	2	Y	46	158 1	60
07	11856	X	11856	-0-	-0-	1152 35	1 9	10669	2	Y	32		92
08	11612	X	11612	-0-	-0-	1496 51	1 9	10065	2	Y	46		138
09	11441	X	11441	-0-	-0-	1111 52	1 9	10278	2	Y	47	157 1	28
*10	12717	X	12717	-0-	-0-	1514 52	1 9	11151	2	Y	47		75

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT													//CONT.//		75010 300 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
													WELL #:		1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11671 - 11887	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
05		4031 X	504	-0-	-0-	-3527	-0-		77	1	424	2	Y	3						21				
06		209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	181	2	Y	-0-						21				
07		2542 X	193	-0-	-0-	-2349	-0-		19	1	173	2	Y	1						22				
08		2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-		1	9			Y	-0-						22				
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	633	2	Y	64						86				
10		186 N	82	-0-	-0-	-104	-0-		70	9	71	2	Y	1						87				
									10	1														
									1	9														
TUER-MITCHELL UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11492 - 11534	
05		3419 X	1046	-0-	-0-	-2373	-0-		157	1	868	2	Y	19						29				
06		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	-0-		21	9														
07		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		322	1	2182	2	Y	3						32				
08		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9	1870	2	Y	10						42				
09		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	5624	2	Y	6						48				
*10		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	-0-		11	9	6268	2	Y	-0-						48				
									941	1	7104	2	Y	81						129				
									7	9														
									89	9														
XTO ENERGY INC. MALLETT													945936 WELL #:		1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12008 - 12094	
05		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-		900	1	5083	3	N	43						244				
06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-		47	9	4482	3	N	43						287				
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-		766	1	4057	3	N	24						311				
08		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-		47	9	3894	3	N	20	182	1				149				
09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-		729	1	3161	3	N	50						199				
*10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-		26	9	3346	3	N	30						229				
									766	1														
									22	9														
									701	1														
									55	9														
									729	1														
									33	9														
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) FAULCONER, VERNON E., INC. MITCHELL, TUER													75010 840 263701 WELL #:		1 C		RRCID -> 124952		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11051 - 11099	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET-MITCHELL UNIT #1										75010 850 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1 U										RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881 - 10925			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					87		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					87		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					87		
08	T. A.	3115	-0-	3115	3115	403	1	2712	2	Y	-0-				87		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115				Y	-0-					87		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115				Y	-0-					87		

RC (JACKSON) HILCORP ENERGY COMPANY J. JONES										75011 500 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 6668 - 6680			
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	3	6	9	N	5				77		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2					79		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					84		
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	3					87		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					89		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					90		

REASONER (12600) ARCADIA OPERATING, LLC POOLE										75057 750 028734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 3										RRCID -> 197643		COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 13395	PERF.12237 - 12705			
05	1209 X	1031	-0-	-178	-0-	882	2	149	9	Y	135				319		
06	1080 X	934	-0-	-146	-0-	829	2	105	9	Y	95	161	1		253		
07	1271 X	967	-0-	-304	-0-	878	2	89	9	Y	81	193	1		141		
08	1271 X	933	-0-	-338	-0-	823	2	110	9	Y	100				241		
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	88	182	1			147		
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	112	170	1			89		

POOLE										WELL #: 2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640 - 12654			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					74		

REBEL (YEGUA) SAMSON EXPLORATION, LLC NOME-DISHMAN				75122 500 744835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398 - 13431				
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	1320 172	1 9	1236	2	N	156	178	1	3	8	342
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	2					344
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1008 168	1 9	502	2	N	153	354	1			143
08	2728 X	654	-0-	-2074	-0-	523 36	1 9	95	2	N	33					176
09	2640 X	687	-0-	-1953	-0-	462 56	1 9	169	2	N	51	1	8			226
10	2728 X	976	-0-	-1752	-0-	658 80	1 9	238	2	N	73	1	8			298

REBEL (YEGUA)														
SAMSUN EXPLORATION, LLC														
SUN-HARDER A														
WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	19778 X	18349	-0-	-1429	-0-	1626	1	15901	2	N	747	536	1	357
06	19140 X	18653	-0-	-487	-0-	822	9	15157	2	N	643	773	1	227
07	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	2789	1	17725	2	N	766	706	1	287
08	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	707	9	17229	2	N	826	900	1	213
09	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	1985	1	16663	2	N	799	725	1	287
10	18631 X	18020	-0-	-611	-0-	843	9	15042	2	N	680	835	1	107
						2819	1							
						909	9							
						2223	1							
						879	9							
						2230	1							
						748	9							
GRAHAM TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946														
05	11005 X	9622	-0-	-1383	-0-	92	1	9018	2	N	465	545	1	152
06	10620 X	9157	-0-	-1463	-0-	512	9	8560	2	N	461	535	1	78
07	10974 X	8462	-0-	-2512	-0-	90	1	7898	2	N	431	354	1	155
08	10788 X	7174	-0-	-3614	-0-	507	9	6712	2	N	360	358	1	157
09	8820 X	5618	-0-	-3202	-0-	90	1	5282	2	N	266	360	1	63
10	9114 X	4924	-0-	-4190	-0-	474	9	4599	2	N	256	182	1	137
						66	1							
						396	9							
						43	1							
						293	9							
						43	1							
						282	9							
RED BULL (COOK MOUNTAIN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O.B. RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826														
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	347	2	N	121	189	1	75
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	133	9	307	2	N	88			163
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	302	2	N	79	187	1	55
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	97	9	685	2	N	65			120
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	38	1	346	2	N	42			162
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	9	374	2	N	82	189	1	55
						69	1							
						72	9							
						50	1							
						46	9							
						82	1							
						90	9							
O.B. RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563														
05	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	1127	1	6798	2	N	-0-			58
06	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1108	1	8875	2	N	-0-			58
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1147	1	9197	2	N	-0-			58
08	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	843	1	8415	2	N	-0-			58
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	1096	1	7647	2	N	2			60
10	6851 X	6128	-0-	-723	-0-	2	9	5026	2	N	-0-			60
						1102	1							

RED FISH REEF (AB-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247														75234 010 293371 WELL #: 188	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															RRCID -> 102549	COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799		PERF.12582 - 12586				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-					53					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53					
RED FISH REEF (F-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR F-4 SD UNIT														75234 013 293371 WELL #: 191	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															RRCID -> 109058	COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9224 - 9247				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300							N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300							N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300							N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300							N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300							N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300							N	NO RPT					-0-					
RED FISH REEF (FB A FRIO 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247														75234 039 293371 WELL #: 144	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
															RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551		PERF.10090 - 10157				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
RFR TRACT 225														WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10090 - 10213				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
10	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				
05	14B2	EXT	4479	-0-	4479	13510	140	1	4304	2	Y	32	32	1					-0-					
06	14B2	EXT	921	-0-	921	14431	30	1	872	2	Y	17	17	1					-0-					
07	14B	DENY	6194	-0-	6194	20625	149	1	5232	2	Y	739	171	1					568					
08	39963	X	19338	-0-	-20625	-0-	813	9	17318	2	Y	1230	1589	1					209					
09	9030	X	4020	-0-	-5010	-0-	667	1	3897	2	Y	54	52	1					211					
*10	49446	X	49446	-0-	-0-	-0-	1353	9	20612	2	Y	696	763	1					144					
							64	1																
							59	9																
							28068	1																
							766	9																

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246			75234 052 293371	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #: 213	RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	- 9362		
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247			75234 117 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #: 192	RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056	- 11068		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 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		
05	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		Y	-0-		26
06	3600 #	1738	-0-	-1862	-0-	53 1 96 9	Y	87	108 1	5
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-		Y	-0-		5
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-	31 1 37 9	Y	34	39 1	-0-
09	1740 #	302	-0-	-1438	-0-	4 1 30 9	Y	27	26 1	1
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-		Y	-0-		1

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)				75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371							
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10238	- 10266
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RFR FRI0 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772						-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371														
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994											TOTAL	DEPTH	11380	PERF.10151 - 10318
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	8730	-0-	8730	8730	317	1	8235	2	N	162	162	1	-0-
						178	9							
09	14B2 EXT	35473	-0-	35473	44203	573	1	34474	2	N	387	374	1	13
						426	9							
10	14B2 EXT	58502	-0-	58502	102705	33562	1	24646	2	Y	267	280	1	-0-
						294	9							

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994											TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10188 - 10208

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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

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

RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 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

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 1	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010								
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	315
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	T. A.	136	-0-	136	204	3 1	87 2 Y	42 53 1 38
06	T. A.	159	-0-	159	363	46 9	94 2 Y	56 94 1 -0-
07	T. A.	81	-0-	81	444	3 1	77 2 Y	1 1
08	633 R	189	-0-	-444	-0-	62 9	166 2 Y	15 16 1 -0-
*09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	17 9	Y	-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		//CONT.// 75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.// 293371							
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	59
10	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	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	52 2	11 9	10	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	38 2	12 9	11	43
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	43

REDMOND CREEK (YEGUA)				//CONT.//		75470 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
COOK, J. E.				WELL #:		1	RRCID -> 138877		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12262 - 12340					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	8 N	-0-	-0-		-8	-0-							N	-0-			83	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	2			85	
07	31 N	17	-0-		-14	-0-		13	2		4	9	N	4			89	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			89	
09	9 N	9	-0-		-0-	-0-		9	2				N	-0-			89	
10	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-			89	

DAVIS, W.				WELL #:		1	RRCID -> 226523		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.12046 - 12236					
05	7 N	-0-	-0-		-7	-0-							N	-0-			29	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	2			31	
07	31 N	18	-0-		-13	-0-		16	2		2	9	N	2			33	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	
09	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6	2				N	-0-			33	
10	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-			33	

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

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					
05	1054 N	1036	-0-		-18	-0-		1036	2				N	-0-			43	
06	978 N	978	-0-		-0-	-0-		978	2				N	-0-			43	
07	1023 N	1004	-0-		-19	-0-		1004	2				N	-0-			43	
08	1094 N	1094	-0-		-0-	-0-		1094	2				N	-0-			43	
*09	1086 N	1086	-0-		-0-	-0-		1086	2				N	-0-			43	
*10	1085 N	1085	-0-		-0-	-0-		1085	2				N	-0-			43	

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.						385715												
GAU				WELL #:		1	RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12312 - 12322					
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			33	

RESEARCH EXPLORATION, LLC						703257												
ETHELMAE				WELL #:		1	RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624					
05	17232 X	17232	-0-		-0-	-0-		17232	2				N	-0-			170	
06	18930 X	12329	-0-		-6601	-0-		12319	2	10	9		N	9			179	
07	19919 X	19919	-0-		-0-	-0-		19917	2	2	9		N	2			181	
08	19096 X	17892	-0-		-1204	-0-		17886	2	6	9		N	5			186	
09	17940 X	17018	-0-		-922	-0-		17016	2	2	9		N	2			188	
10	18538 X	17528	-0-		-1010	-0-		17525	2	3	9		N	3			191	

REUTER (EDWARDS)															CNTY: FAYETTE		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																	
REUTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	4526 X	4083	-0-	-443	-0-	344	1	3739	3	N	-0-					84	
06	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	313	1	3461	3	N	-0-					84	
07	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	333	1	3615	3	N	2					86	
08	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	331	1	3591	3	N	7					93	
09	4050 X	3659	-0-	-391	-0-	302	1	3357	3	N	-0-					93	
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					93	
YOUNG, JOHN H., INC.															CNTY: FAYETTE		
TRACI																	
WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530																	
05	13130 X	11047	-0-	-2083	-0-	11045	2	2	9	N	2					207	
06	12510 X	10419	-0-	-2091	-0-	10419	2			N	-0-					207	
07	12214 X	10419	-0-	-1795	-0-	10419	2			N	-0-					207	
08	11811 X	10369	-0-	-1442	-0-	10369	2			N	-0-					207	
09	11010 X	9872	-0-	-1138	-0-	9872	2			N	-0-	176	1			31	
10	11036 X	10039	-0-	-997	-0-	10039	2			N	-0-					31	
TYE UNIT															CNTY: FAYETTE		
WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964																	
05	4588 X	3760	-0-	-828	-0-	3760	2			N	-0-					109	
06	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			N	-0-					109	
07	4185 X	3739	-0-	-446	-0-	3739	2			N	-0-					109	
08	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	4012	2			N	-0-					109	
09	4020 X	3590	-0-	-430	-0-	3590	2			N	-0-					109	
10	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	3652	2			N	-0-					109	
REXVILLE (WILCOX)															CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.																	
KAECHLE "170"																	
WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526																	
05	4340 X	3754	-0-	-586	-0-	387	1	3333	2	N	31	3	8			200	
06	4200 X	3264	-0-	-936	-0-	343	1	2852	2	N	63	187	1	4	8	72	
07	4340 X	3571	-0-	-769	-0-	334	1	3201	2	N	33	4	8			101	
08	4340 X	3437	-0-	-903	-0-	310	1	3098	2	N	26	4	8			123	
09	DLQ G-10	6310	-0-	6310	6310	608	1	5690	2	N	11	1	8			133	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6310	12	9			N	NO RPT					133	
ENGLAND-VIRNAU															CNTY: AUSTIN		
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428																	
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	741	1	6385	2	N	13	1	8			192	
06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	686	1	5714	2	N	13	1	8			204	
07	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	624	1	5979	2	N	20	2	8			222	
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	653	1	6519	2	N	9	187	1	1	8	43	
09	DLQ G-10	6174	-0-	6174	6174	594	1	5563	2	N	15					58	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6174	17	9			N	NO RPT					58	

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																
KAECHLE "170"			WELL #: 2			RRCID -> 184756			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-		632	1	5448	2	N	3						257	
							3	9											
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-		656	1	5463	2	N	7		1	8			263	
							8	9											
07	5735 X	5464	-0-	-271	-0-		516	1	4946	2	N	2						265	
							2	9											
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		519	1	5183	2	N	31		187	1		1	8	108
							34	9											
09	DLQ G-10	4978	-0-	4978	4978		478	1	4474	2	N	24						132	
							26	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4978						N	NO RPT						132	
REASER				WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568							
05	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-		1082	1	9322	2	Y	1		192	1		1	8	28
							1	9											
06	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-		1058	1	8808	2	Y	8		1	8			35	
							9	9											
07	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		912	1	8743	2	Y	14		4	8			45	
							15	9											
08	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-		799	1	7978	2	Y	1		1	8			45	
							1	9											
09	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482		818	1	7658	2	Y	5						50	
							6	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8482						Y	NO RPT						50	
REASER				WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530							
05	6014 X	5701	-0-	-313	-0-		587	1	5057	2	Y	52		185	1		2	8	55
							57	9											
06	5760 X	5348	-0-	-412	-0-		570	1	4747	2	Y	28		1	8			82	
							31	9											
07	5952 X	5094	-0-	-858	-0-		476	1	4563	2	Y	50						132	
							55	9											
08	5828 X	5179	-0-	-649	-0-		465	1	4641	2	Y	66		1	8			197	
							73	9											
09	DLQ G-10	6060	-0-	6060	6060		580	1	5430	2	Y	45						242	
							50	9											
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6060						Y	NO RPT						242	
SCHNEIDER				WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						142	

REXVILLE (WILCOX)															
JAMEX, INC.															
REASER															
WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8804 X	7316	-0-	-1488	-0-	760	1	6550	2	N	5	1	8		214
06	8520 X	8374	-0-	-146	-0-	896	1	7461	2	N	15				229
07	8246 X	6317	-0-	-1929	-0-	596	1	5708	2	N	12	2	8		239
08	8246 X	7767	-0-	-479	-0-	707	1	7059	2	N	1				240
09	DLQ G-10	7881	-0-	7881	7881	761	1	7120	2	N	-0-				240
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	7881					N	NO RPT				240
KAECHELE "170"															
WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538															
05	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	525	1	4526	2	N	-0-				139
06	5220 X	4616	-0-	-604	-0-	495	1	4120	2	N	1				140
07	4898 X	4331	-0-	-567	-0-	408	1	3909	2	N	13	4	8		149
08	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	413	1	4118	2	N	1	1	8		149
09	DLQ G-10	4207	-0-	4207	4207	406	1	3800	2	N	1				150
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	4207					N	NO RPT				150
REASER															
WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501															
05	7192 X	6931	-0-	-261	-0-	719	1	6197	2	N	14	2	8		224
06	6960 X	6344	-0-	-616	-0-	676	1	5629	2	N	35	188	1	2 8	69
07	7192 X	6250	-0-	-942	-0-	589	1	5647	2	N	13	2	8		80
08	6944 X	6678	-0-	-266	-0-	605	1	6043	2	N	27	1	8		106
09	DLQ G-10	5818	-0-	5818	5818	560	1	5238	2	N	18				124
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	5818					N	NO RPT				124
REASER															
WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561															
05	8463 X	7994	-0-	-469	-0-	828	1	7138	2	N	25	2	8		307
06	8040 X	7849	-0-	-191	-0-	841	1	7005	2	N	3	1	8		309
07	8308 X	6665	-0-	-1643	-0-	629	1	6032	2	N	4	4	8		309
08	7998 X	7753	-0-	-245	-0-	706	1	7046	2	N	1	182	1	1 8	127
09	DLQ G-10	7084	-0-	7084	7084	681	1	6378	2	N	23				150
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	7084					N	NO RPT				150

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: A 1			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	493 130 9	1	4250	2	N	118	190	1	2	8		119	
06	5280	X	4892	-0-	-388	-0-	519 56 9	1	4317	2	N	51	3	8				167	
07	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	393 111 9	1	3772	2	N	101	188	1	2	8		78	
08	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	451 42 9	1	4507	2	N	38	1	8				115	
09	DLQ G-10		4555	-0-	4555	4555	434 59 9	1	4062	2	N	54						169	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		4555					N	NO RPT						169	
REASER			WELL #:			6	RRCID -> 196877	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11267	-	11492					
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	416 1 9	1	3583	2	N	1	1	8				82	
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	432 2 9	1	3594	2	N	2	2	8				82	
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	369 1	1	3536	2	N	-0-						82	
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	362 1	1	3614	2	N	-0-						82	
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	361 1	1	3384	2	N	-0-						82	
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT						82	
BECKENDORFF			WELL #:			2	RRCID -> 197289	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11190	-	11516					
05	899	X	574	-0-	-325	-0-	60 1	1	514	2	N	-0-						137	
06	870	X	507	-0-	-363	-0-	54 1	1	453	2	N	-0-						137	
07	868	X	608	-0-	-260	-0-	57 3 9	1	548	2	N	3	2	8				138	
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	62 1	1	620	2	N	-0-						138	
09	DLQ G-10		659	-0-	659	659	64 1	1	595	2	N	-0-						138	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		659					N	NO RPT						138	
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:			2	RRCID -> 199639	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11111	-	11493					
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104	
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104	
07	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104	
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104	
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104	
10	1482	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					
05	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	362 2 9	1	3118	2	N	2	2	8				232	
06	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	379 1 9	1	3156	2	N	1	1	8				232	
07	4216	X	3307	-0-	-909	-0-	312 2 9	1	2993	2	N	2	2	8				232	
08	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	378 1 9	1	3772	2	N	1	1	8				232	
09	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	343 1	1	3214	2	N	-0-						232	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		3557					N	NO RPT						232	

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
SCHNEIDER														
WELL #: 2														
RRCID -> 202602														
COMPL. DATE 04/23/2004														
TOTAL DEPTH 11817														
PERF.11211 - 11391														
CNTY: AUSTIN														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
05	4278 X	3917	-0-	-361	-0-	407	1	3509	2	N	1	1	8	239
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	447	1	3726	2	N	1			240
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	381	1	3655	2	N	-0-			240
08	3906 X	3161	-0-	-745	-0-	288	1	2872	2	N	1	1	8	240
09	DLQ G-10	3313	-0-	3313	3313	320	1	2993	2	N	-0-			240
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3313					N	NO RPT			240
REASER														
WELL #: 7														
RRCID -> 202603														
COMPL. DATE 05/28/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11132 - 11500														
05	8060 X	7630	-0-	-430	-0-	791	1	6816	2	N	21	2	8	92
06	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	728	1	7812	2	N	13	1	8	104
07	8897 X	6779	-0-	-2118	-0-	639	1	6123	2	N	15	2	8	117
08	8897 X	6988	-0-	-1909	-0-	635	1	6335	2	N	16			133
09	DLQ G-10	6378	-0-	6378	6378	613	1	5736	2	N	26			159
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6378	29	9			N	NO RPT			159
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 3														
RRCID -> 203768														
COMPL. DATE 08/10/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11306 - 11532														
05	3410 X	1924	-0-	-1486	-0-	200	1	1724	2	N	-0-			249
06	3090 X	2865	-0-	-225	-0-	254	1	2611	2	N	-0-			249
07	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	208	1	1994	2	N	-0-			249
08	2294 X	1639	-0-	-655	-0-	149	1	1489	2	N	1	1	8	249
09	DLQ G-10	786	-0-	786	786	76	1	710	2	N	-0-			249
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT			249
KAECHLE "170"														
WELL #: 4														
RRCID -> 203942														
COMPL. DATE 08/29/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11265 - 11564														
05	4898 X	2493	-0-	-2405	-0-	259	1	2234	2	N	-0-			84
06	4740 X	1875	-0-	-2865	-0-	164	1	1711	2	N	-0-			84
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	514	1	4932	2	N	3			87
08	4557 X	3356	-0-	-1201	-0-	306	1	3050	2	N	-0-			87
09	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	159	1	1490	2	N	-0-			87
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1649					N	NO RPT			87
CRANZ TRUST 834														
WELL #: 1														
RRCID -> 217827														
COMPL. DATE 04/05/2006														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.12397 - 12018														
05	6324 X	5197	-0-	-1127	-0-	535	1	4608	2	N	49	1	8	161
06	5910 X	5498	-0-	-412	-0-	583	1	4858	2	N	52	1	8	212
07	5859 X	4890	-0-	-969	-0-	459	1	4397	2	N	31	4	8	239
08	5394 X	5322	-0-	-72	-0-	483	1	4818	2	N	19	1	8	257
09	DLQ G-10	4649	-0-	4649	4649	447	1	4187	2	N	14			271
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4649	15	9			N	NO RPT			271

RICH RANCH (COOK MTN.) FORT APACHE ENERGY, INC. STOEISSER ET AL UNIT										76382 050 277908 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
										RRCID -> 110853				COMPL. DATE 02/29/1984				TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-									N	28					156				
06	960 X	919	-0-	-41	-0-	-0-					905	2	14	9	N	13					169				
07	992 X	941	-0-	-51	-0-	-0-					885	2	56	9	N	51	147	1			73				
08	992 X	920	-0-	-72	-0-	-0-					920	2			N	-0-					73				
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-					1083	2	81	9	N	74					147				
*10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	-0-					1209	2	39	9	N	35					182				
RICH RANCH (Y-6-E) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU										76382 500 802845 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
										RRCID -> 202078				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620							
05	16700	16700	-0-	-0-	-0-	-0-					15906	2	794	9	N	722	717	1			157				
06	15973	15973	-0-	-0-	-0-	-0-					15188	2	785	9	N	714	539	1			332				
07	17029	17029	-0-	-0-	-0-	-0-					16271	2	758	9	N	689	877	1			144				
08	17704	17704	-0-	-0-	-0-	-0-					16925	2	779	9	N	708	540	1			312				
09	16200 #	13660	-0-	-2540	-0-	-0-					13046	2	614	9	N	558	544	1			326				
10	17019 #	14132	-0-	-2887	-0-	-0-					13514	2	618	9	N	562	722	1			166				
RICH RANCH (YEGUA) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY GOVERNOR BILL DANIEL 161										76382 750 802845 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
										RRCID -> 275496				COMPL. DATE 07/24/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11200 - 11220							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
RICH RANCH, N. (12270) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HOWELL										76383 527 190005 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
										RRCID -> 210877				COMPL. DATE 01/13/2005				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323							
05	2387 #	2135	-0-	-252	-0-	-0-					296	1	1648	2	N	174	181	1			215				
06	2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	-0-					191	9	1774	2	N	199	199	1			215				
07	2325 #	2180	-0-	-145	-0-	-0-					273	1	1802	2	N	166	201	1			180				
08	2325 #	2258	-0-	-67	-0-	-0-					219	9	1785	2	N	189	201	1			168				
09	2280 #	2206	-0-	-74	-0-	-0-					195	1	1806	2	N	186	191	1			163				
10	2356 #	2072	-0-	-284	-0-	-0-					205	9	1648	2	N	182	190	1			155				
											224	1													
											200	9													
RICHMOND RANCH (VICKSBURG) LGDC CORPORATION DOMPIER-NIX										76517 470 500227 WELL #: RRCID -> 212749				CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
										COMPL. DATE 05/14/2009				TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540											
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					12				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					12				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					12				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					12				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					12				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					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	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-				-0-
10	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	
05	8773	X	7368	-0-	-1405	-0-	493	1	6838	2	N	34	79	1	14
							37	9							
06	8490	X	6800	-0-	-1690	-0-	250	1	6516	2	N	31			45
							34	9							
07	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	339	1	7578	2	N	37			82
							41	9							
08	8091	X	7488	-0-	-603	-0-	291	1	7127	2	N	64			146
							70	9							
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	272	1	6814	2	N	66	155	1	57
							73	9							
10	7967	X	6831	-0-	-1136	-0-	263	1	6562	2	N	5			62
							6	9							

MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 128345	COMPL.	DATE 08/31/1988	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7612	-	7668	
05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	747 59 9	1	10360	2	N	54				150
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	350 55 9	1	9126	2	N	50				200
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	281 28 9	1	6261	2	N	25				225
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	329 44 9	1	8064	2	N	40				265
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	328 40 9	1	8196	2	N	36	174	1		127
*10	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	357 54 9	1	8904	2	N	49				176

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

MIDDLETON OIL COMPANY				565000															
MIDDLETON UPTON UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 268854			COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH		5000		PERF. 4741 - 4743	
05	12865	X	5460	-0-	-7405	-0-	5452	2	8	9	N	7							145
06	7050	X	4124	-0-	-2926	-0-	4124	2			N	-0-							145
07	7285	X	2233	-0-	-5052	-0-	2233	2			N	-0-							145
08	7285	X	2820	-0-	-4465	-0-	2776	2	44	9	N	40	171	1					14
09	6000	X	1414	-0-	-4586	-0-	1404	2	10	9	N	9							23
10	5456	X	1450	-0-	-4006	-0-	1450	2			N	-0-							23

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100)														
RUTHERFORD OIL CORPORATION														
WILBORN														
WELL #: 1					RRCID -> 198582					COMPL. DATE 11/04/2003				
TOTAL DEPTH 8626					PERF. 8136 - 8146					CNTY: CHAMBERS				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240)														
RUTHERFORD OIL CORPORATION														
WILBORN														
WELL #: 1					RRCID -> 202107					COMPL. DATE 05/25/2004				
TOTAL DEPTH 8626					PERF. 8232 - 8246					CNTY: CHAMBERS				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROCK ISLAND (MIO. 2425)														
AMERICAN SHORELINE, INC.														
NICELY														
WELL #: 1					RRCID -> 275772					COMPL. DATE 08/21/2013				
TOTAL DEPTH 3300					PERF. 2602 - 2604					CNTY: COLORADO				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-80084					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-80084					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-80084					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084					N	NO RPT	-0-
C & E OPERATING, INC.														
STODOLA														
WELL #: 1					RRCID -> 262655					COMPL. DATE 06/24/2011				
TOTAL DEPTH 3000					PERF. 2850 - 2852					CNTY: COLORADO				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697					N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - P/A 07/20/15														
MOELLER														
WELL #: 2					RRCID -> 262700					COMPL. DATE 06/18/2011				
TOTAL DEPTH 3000					PERF. 2774 - 2812					CNTY: COLORADO				
05	1705	#	1920	-0-	215	B	-15715	1920	2			N	-0-	-0-
06	2190	#	1887	-0-	-303	B	-16018	1887	2			N	-0-	-0-
07	2263	#	1887	-0-	-376	B	-16394	1887	2			N	-0-	-0-
08	2263	#	1930	-0-	-333	B	-16727	1930	2			N	-0-	-0-
09	2040	#	1050	-0-	-990	B	-17717	1050	2			N	-0-	-0-
10	1953	#	1737	-0-	-216	B	-17933	1737	2			N	-0-	-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
CORNELIUS														
WELL #: 1					RRCID -> 258100					COMPL. DATE 04/15/2010				
TOTAL DEPTH 3000					PERF. 2927 - 2937					CNTY: COLORADO				
05	3937	#	3171	-0-	-766	B	-13207	3171	2			N	-0-	-0-
06	3660	#	2811	-0-	-849	B	-14056	2811	2			N	-0-	-0-
07	3503	#	3295	-0-	-208	B	-14264	3295	2			N	-0-	-0-
08	3379	#	3874	-0-	-495	B	-13769	3874	2			N	-0-	-0-
09	3270	#	2078	-0-	-1192	B	-14961	2078	2			N	-0-	-0-
10	3162	#	3020	-0-	-142	B	-15103	3020	2			N	-0-	-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-			-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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	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				
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
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				
05	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2				N	-0-				-0-					
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2				N	-0-				-0-					
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2				N	-0-				-0-					
08	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2				N	-0-				-0-					
09	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2				N	-0-				-0-					
10	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
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				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144					
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144					
10	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				
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	69	1	574	2	N	-0-					17					
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	N	-0-					17					
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	81	1	605	2	N	-0-					17					
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	78	1	564	2	N	-0-					17					
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	131	1	459	2	N	-0-					17					
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	55	1	479	2	N	-0-					17					

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000														
STEEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	441	2	N	-0-			52
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	N	-0-			52
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	50	1	372	2	N	-0-			52
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	52	1	376	2	N	-0-			52
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	64	1	306	2	N	-0-			52
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-			52
ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MIDDLETON OIL COMPANY 565000														
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587														
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	49	1	408	2	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	N	-0-			-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	53	1	393	2	N	-0-			-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	52	1	379	2	N	-0-			-0-
09	480 N	310	-0-	-170	-0-	88	1	222	2	N	-0-			-0-
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	N	-0-			-0-
MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624														
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	39	1	327	2	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	N	-0-			-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	39	1	282	2	N	-0-			-0-
09	330 N	211	-0-	-119	-0-	47	1	164	2	N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	N	-0-			-0-
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579														
05	899 N	706	-0-	-193	-0-	75	1	631	2	N	-0-			-0-
06	930 N	594	-0-	-336	-0-	65	1	529	2	N	-0-			-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	67	1	502	2	N	-0-			-0-
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	65	1	475	2	N	-0-			-0-
09	600 N	271	-0-	-329	-0-	60	1	211	2	N	-0-			-0-
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	N	-0-			-0-
PROPERTY PRODUCING CO. 681462														
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4658							N	NO RPT						-0-
10	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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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									
05	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	2183	2	6	9	N	5									181
06	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1756	2			N	-0-									181
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-									181
08	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-									181
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4061	2	2	9	N	2									183
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-									183
PRAIRIE CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12555 - 12680									
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	155	1	6687	2	N	5									79
							6	9													
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	150	1	6472	2	N	2									81
							2	9													
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	155	1	6644	2	N	-0-									81
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	155	1	6916	2	N	-0-									81
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	150	1	8499	2	N	-0-									81
*10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	155	1	8441	2	N	2									83
							2	9													
PARK UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359		PERF.12600 - 12618									
05	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-									27
06	900	X	517	-0-	-383	-0-	517	2			N	-0-									27
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-									27
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-									27
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-									27
*10	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-									27
NORMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132269		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12602 - 12657									
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									204
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1		46	7				-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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15																					

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
 HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	42	1	38	7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-							149
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	N	-0-							149
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-							149
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-							149
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-							149
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-							149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

05	19933 X	18303	-0-	-1630	-0-	1761	1	16527	2	N	14							54
06	18540 X	17127	-0-	-1413	-0-	1636	1	15476	2	N	14							68
07	18910 X	17270	-0-	-1640	-0-	1717	1	15542	2	N	10							78
08	18910 X	17197	-0-	-1713	-0-	1632	1	15547	2	N	16							94
09	17790 X	15888	-0-	-1902	-0-	1684	1	14200	2	N	4							98
10	18290 X	16241	-0-	-2049	-0-	1771	1	14456	2	N	13							111

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

05	4681 X	4617	-0-	-64	-0-	443	1	4154	2	N	18							157
06	4980 X	4174	-0-	-806	-0-	398	1	3770	2	N	5							162
07	5146 X	4110	-0-	-1036	-0-	406	1	3680	2	N	22							184
08	5146 X	3932	-0-	-1214	-0-	372	1	3543	2	N	15							199
09	4140 X	3616	-0-	-524	-0-	383	1	3233	2	N	-0-							199
10	4278 X	3726	-0-	-552	-0-	406	1	3314	2	N	5							204

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

05	8990 X	6543	-0-	-2447	-0-	629	1	5908	2	N	5							165
06	8700 X	7740	-0-	-960	-0-	740	1	6996	2	N	4							169
07	8246 X	7111	-0-	-1135	-0-	707	1	6398	2	N	5							174
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	860	1	8199	2	N	6							180
09	7980 X	4626	-0-	-3354	-0-	490	1	4132	2	N	4							184
10	7998 X	3615	-0-	-4383	-0-	394	1	3220	2	N	1							185

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75	
JENNIFER				WELL #:	1	RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13131 - 13158							
05	15965 X	15782	-0-	-183	-0-	1518	1	14253	2	N	10							202	
						11	9												
06	15300 X	14854	-0-	-446	-0-	1420	1	13432	2	N	2							204	
						2	9												
07	15810 X	15763	-0-	-47	-0-	1568	1	14195	2	N	-0-							204	
08	15810 X	15309	-0-	-501	-0-	1454	1	13852	2	N	3							207	
						3	9												
09	15270 X	14487	-0-	-783	-0-	1536	1	12951	2	N	-0-							207	
10	15779 X	14523	-0-	-1256	-0-	1584	1	12937	2	N	2							209	
						2	9												
MARJORIE				WELL #:	1	RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12679 - 12711							
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-							127	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-							127	
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-							127	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	99	1	946	2	N	-0-							127	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	642	2	N	2							129	
						2	9												
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-							129	
KATHRYN				WELL #:	1SA	RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL	DEPTH 13390	PERF.12850 - 12890							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174	
MARGO				WELL #:	1	RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12632 - 12695							
05	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	299	1	2808	2	N	5							182	
						6	9												
06	3180 X	2991	-0-	-189	-0-	286	1	2702	2	N	3							185	
						3	9												
07	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	304	1	2753	2	N	5							190	
						6	9												
08	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	292	1	2780	2	N	2							192	
						2	9												
09	3060 X	2942	-0-	-118	-0-	312	1	2630	2	N	-0-							192	
*10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	346	1	2822	2	N	-0-							192	

ROOT (2150)														
HGI CORPORATION														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2108 #	2042	-0-	-66	-0-	208	1	1834	2	N	-0-			-0-
06	1770 #	1519	-0-	-251	-0-	214	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1829 #	1218	-0-	-611	-0-	113	1	1105	2	N	-0-			-0-
*08	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	266	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	1980 #	1597	-0-	-383	-0-	528	1	1069	2	N	-0-			-0-
*10	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT (2170)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MCLANE TEXAS TRUST														
WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM														
WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190														
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
*08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
09	1590 X	1469	-0-	-121	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT (2250)														
GARRISON LTD.														
CONCORD, COYLE "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2393 2	77 9	N	157
06	2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	2229 2	41 9	N	25
07	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	2719 2	58 9	N	78
08	2480 #	1259	-0-	-1221	-0-	1240 2	19 9	N	95
09	2400 #	1295	-0-	-1105	-0-	1227 2	68 9	N	157
10	2790 #	1469	-0-	-1321	-0-	1403 2	66 9	N	43
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
05	1271 #	1110	-0-	-161	-0-	1110 2		N	-0-
06	1230 #	1090	-0-	-140	-0-	1090 2		N	-0-
07	1209 #	839	-0-	-370	-0-	839 2		N	-0-
08	1116 #	756	-0-	-360	-0-	756 2		N	-0-
09	1080 #	762	-0-	-318	-0-	762 2		N	-0-
10	1116 #	883	-0-	-233	-0-	883 2		N	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
05	2077 #	1767	-0-	-310	-0-	1665 2	102 9	N	218
06	2010 #	1654	-0-	-356	-0-	1636 2	18 9	N	55
07	1953 #	1509	-0-	-444	-0-	1259 2	250 9	N	282
08	1767 #	1180	-0-	-587	-0-	1135 2	45 9	N	323
09	1710 #	1240	-0-	-470	-0-	1142 2	98 9	N	236
10	1767 #	1386	-0-	-381	-0-	1324 2	62 9	N	111

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)														
LAMAY CORPORATION														
MAY - FB														
78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
484025														
WELL #: 1 RRCID -> 129897					COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727									
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (FRIO 4500)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO "B"														
78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 4 RRCID -> 254263					COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSENBERG (FRIO 5100)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO "B"														
78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 4 RRCID -> 175626					COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)														
IPACT														
GILMAN														
78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
425810														
WELL #: 1 RRCID -> 119424					COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
OB LAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM ET AL														
617546														
WELL #: 1 RRCID -> 266542					COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248									
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			27
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			27
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			27
08	1116 N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-			27
09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1016	2	1	9	N	1			28
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			28

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									91
ROSENBERG (5025 FRI0)														
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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 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									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4800)														
CML EXPLORATION, LLC														
AMERICAN BRECO UNIT														
78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 3XD					RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801									
05	2046 #	6	-0-	-2040	-0-	6	2							80
06	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2							80
07	3937 #	1644	-0-	-2293	-0-	1644	2							80
08	3937 #	3166	-0-	-771	-0-	3166	2							80
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-									80
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-									80
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS SHALLOW														
617546														
WELL #: 2					RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722									
05	7595	7151	-0-	-444	-0-	7151	2							-0-
06	7350	6416	-0-	-934	-0-	6416	2							-0-
07	7595	6597	-0-	-998	-0-	6597	2							-0-
08	7595	5042	-0-	-2553	-0-	5042	2							-0-
09	6930 #	5971	-0-	-959	-0-	5971	2							-0-
10	7161 #	6071	-0-	-1090	-0-	6071	2							-0-

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1001

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	713	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	294
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	294
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	294
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	294
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	294
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	294

AMERICAN BRECO				WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL.	DATE	07/26/1998	TOTAL	DEPTH	13215	PERF.	.11958	-	12584
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	292	2	13	9	N	12					105
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					110
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7					117
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10					127
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20					147
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					147

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED			10/01/2013	-	P/A 04/01/2013			

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1002

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) CML EXPLORATION, LLC DYER "A"				78329 075 120648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				WELL #: 2	RRCID -> 173381	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.	8528	-	8574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	6120 X	4401	-0-	-1719	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	4254	-0-	-2070	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER				WELL #: 1	RRCID -> 175701	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8840	-	8988			
05	2635 X	2283	-0-	-352	-0-	2283	2			N	-0-					359
06	2310 X	2155	-0-	-155	-0-	2145	2	10	9	N	9					368
07	2387 X	2093	-0-	-294	-0-	2093	2			N	-0-					368
08	2325 X	2038	-0-	-287	-0-	2038	2			N	-0-					368
09	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	1988	2			N	-0-					368
10	2294 X	1808	-0-	-486	-0-	1808	2			N	-0-					368

DYER "D"				WELL #: 5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL	DEPTH	9060	PERF.	8880	-	8890			
05	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5606	2	12	9	N	11					244
06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5526	2	24	9	N	22	150	1			116
07	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5681	2	25	9	N	23					139
08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4762	2	8	9	N	7					146
*09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4202	2	22	9	N	20					166
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4443	2	12	9	N	11					177

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) CML EXPLORATION, LLC MUELLER				78329 240 120648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				WELL #: 1	RRCID -> 207013	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	9400	-	9637			
05	4433 X	3991	-0-	-442	-0-	3935	2	56	9	N	51					160
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4450	2	57	9	N	52					212
07	4433 X	4425	-0-	-8	-0-	4399	2	26	9	N	24	163	1			73
08	4402 X	3587	-0-	-815	-0-	3548	2	39	9	N	35					108
09	4500 X	3305	-0-	-1195	-0-	3273	2	32	9	N	29					137
10	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	3281	2	40	9	N	36					173

DYER				WELL #: 7	RRCID -> 215629	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9322	-	9674			
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					209
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	717	2	31	9	N	28					237
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	639	2	2	9	N	2					239
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	576	2	55	9	N	50					289
09	750 N	475	-0-	-275	-0-	475	2			N	-0-					289
10	651 N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					289

DYER UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 233039	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9572	-	9665			
05	5594 X	3030	-0-	-2564	-0-	2997	2	33	9	N	30					96
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2701	2	39	9	N	35					131
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3021	2	39	9	N	35					166
08	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	2336	2	30	9	N	27					193
09	2940 X	2470	-0-	-470	-0-	2440	2	30	9	N	27	174	1			46
10	3069 X	2278	-0-	-791	-0-	2253	2	25	9	N	23					69

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	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31 1		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13906	13906	-0-	-0-	640	10	1	9344	2	N	4138	3861	1	917
						4552	9							
06	13047	13047	-0-	-0-	640	10	1	8838	2	N	3817	4038	1	696
						4199	9							
07	12116	12116	-0-	-0-	640	10	1	7983	2	N	3748	4055	1	389
						4123	9							
08	12173	12173	-0-	-0-	640	10	1	7993	2	N	3791	3391	1	789
						4170	9							
09	14185	14185	-0-	-0-	640	10	1	9947	2	N	3844	4304	1	329
						4228	9							
*10	13780	13780	-0-	-0-	640	10	1	9226	2	N	4131	4110	1	350
						4544	9							

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 #	2500	-0-	-755	-0-	2500	2			N	-0-			28
06	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			28
07	4173 R	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			28
08	2511 #	760	-0-	-1751	-0-	760	2			N	-0-			28
09	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			28
10	4185 #	2102	-0-	-2083	-0-	2102	2			N	-0-			28

ROWAN, NORTH (10,800)														
19TH HOLE PRODUCTION, LLC														
SUMMERS, E. L. SWD														
				//CONT.//	78615 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
				//CONT.//	953587									
				WELL #:	1	RRCID -> 070076			COMPL. DATE 05/10/1983			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
ROWAN, NE (FRIO 10600)														
19TH HOLE PRODUCTION, LLC														
SUMMERS, E. L.														
				WELL #:	2	RRCID -> 126726			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
						COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100			PERF. 3535 - 3585		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
KNAPE														
				WELL #:	1	RRCID -> 170908			COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836		
05	4650	X	192	-0-	-4458	-0-	192	2						63
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2						63
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2						63
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2						63
09	3150	X	882	-0-	-2268	-0-	882	2						63
10	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2781	2						63
RUGELEY, N. (13100)														
EXPRO ENGINEERING, INC.														
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"														
				WELL #:	1	RRCID -> 094134			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
						COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 13800			PERF.13116 - 13210		
05	4216	#	1283	-0-	-2933	-0-	109	1	1079	2	N	86		205
06	4080	#	1244	-0-	-2836	-0-	95	9						
07	4216	#	121	-0-	-4095	-0-	119	1	1079	2	N	42	165 1	82
08	2883	#	597	-0-	-2286	-0-	46	9						
09	2790	#	1896	-0-	-894	-0-	15	1	103	2	N	3		85
*10	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	3	9						
							230	1	367	9	N	334	172 1	247
							137	1	1652	2	N	97	165 1	179
							107	9						
							215	1	2795	2	N	210	178 1	211
							231	9						
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SYNERGY-PETERSEN														
				WELL #:	1	RRCID -> 184338			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
						COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 16500			PERF.12560 - 12565		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
PETERSEN, RALPH ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL	DEPTH	13315	PERF.	12968 - 13045							
05	527 X	32	-0-	-495	-0-	3	1	29	2	N	-0-								99		
06	510 X	35	-0-	-475	-0-	4	1	31	2	N	-0-	2	1						97		
07	527 X	20	-0-	-507	-0-	6	1	14	2	N	-0-								97		
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	4	1						93		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-								93		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								93		
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							
05	17329	15957	-0-	-1372	13995	1435	1	14221	2	N	274	190	1						181		
06	16770	13296	-0-	-3474	10521	1464	1	11536	2	N	269	279	1						171		
07	14601 #	1733	-0-	-12868	-0-	296	9	1225	2	N	18								189		
08	15965 #	7948	-0-	-8017	-0-	488	1	6761	2	N	167	280	1						76		
09	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	184	9	2507	2	N	32								108		
*10	4892 R	2143	-0-	-2749	-0-	207	1	1952	2	N	37								145		
						35	9														
						150	1														
						41	9														
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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		

RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY SOG - OLSON GAS UNIT													CNTY: MATAGORDA							
//CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	1297 N	1033	-0-	-264	-0-	94 4	1 9			935	2	N	4							63
06	870 N	730	-0-	-140	-0-	82 4	1 9			644	2	N	4		7	1				60
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	226 6	1 9			567	2	N	5							65
08	899 N	683	-0-	-216	-0-	88 4	1 9			591	2	N	4		10	1				59
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	49 7	1 9			594	2	N	6							65
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9			762	2	N	9							74
RUGELEY, SW. (13200) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, J. O. ET AL													CNTY: MATAGORDA							
78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL 386310 WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.													CNTY: MATAGORDA							
78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL 386310 WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379																				
05	3100 N	2431	-0-	-669	1021	2299	2		132	9	N	120								215
06	3000 N	2042	-0-	-958	63	1951	2		91	9	N	83		175	1					123
07	2436 N	2373	-0-	-63	-0-	2237	2		136	9	N	124								247
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1934	2		113	9	N	103		185	1					165
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2023	2		109	9	N	99		179	1					85
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1830	2		118	9	N	107								192
RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND													CNTY: MATAGORDA							
78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL 386310 WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND													CNTY: MATAGORDA							
78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL 386310 WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924																				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL													78875 650 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1													RRCID -> 090935	COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475	PERF.14154 - 14279					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					14		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					14		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					14		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					14		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					14		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					14		
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL													78875 700 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 2													RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892 - 12995					
05	18166		5886	-0-	-12280	-0-	526	1	5211	2	N	135								244		
06	17520 #		4139	-0-	-13381	-0-	149	9	3554	2	N	122	218	1						148		
07	15593 #		5048	-0-	-10545	-0-	451	1	3513	2	N	122								270		
08	6518		4150	-0-	-2368	-0-	134	9	3538	2	N	79	237	1						112		
09	2790 R		2790	-0-	-0-	-0-	1401	1	2464	2	N	111								223		
10	5270		2823	-0-	-2447	-0-	134	9	2557	2	N	64								287		
							525	1														
							87	9														
							204	1														
							122	9														
							196	1														
							70	9														
RUSTY (MIOCENE 4000) BOBCAT OPERATING LETULLE-GREEN													79045 450 077686	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1													RRCID -> 057503	COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6027	PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-		
S. L. P. (NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC STANDARD TRUST CO.													79289 700 003664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
WELL #: 1													RRCID -> 086446	COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513	PERF. 6435 - 6457					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-		
DEVINE, C. R., INC. PAULUS ESTATE													216778	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
WELL #: 1													RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470 - 6494					
05	1085 #		872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-	107	1						24		
06	1914 R		1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1								25		
07	1526 R		1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1								26		
08	1329 R		1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5								31		
09	1920 #		1109	-0-	-811	-0-	1105	2	4	9	N	4								35		
10	1984 #		1421	-0-	-563	-0-	1418	2	3	9	N	3								38		

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 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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		

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
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3				N	-0-						-0-		
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	3				N	-0-						-0-		
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	3				N	-0-						-0-		
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-		1231	3				N	-0-						-0-		
09	1200 N	1066	-0-	-134	-0-		1066	3				N	-0-						-0-		
10	1178 N	72	-0-	-1106	-0-		72	3				N	-0-						-0-		

SAN LEON (11250 SD.)												80268 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												144535									
J. E. CHAPMAN ET AL												WELL #:	1	RRCID -> 171405	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	14252	PERF. 11733	-	11754
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015																					

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
05	5549 X	5079	-0-	-470	-0-		651	1	4276	2	N	138							223		
							152	9													
06	5370 X	4820	-0-	-550	-0-		630	1	4062	2	N	116	177	1					162		
							128	9													
07	5549 X	4875	-0-	-674	-0-		609	1	4135	2	N	119	176	1					105		
							131	9													
08	5084 X	4894	-0-	-190	-0-		630	1	4130	2	N	122							227		
							134	9													
09	4920 X	3711	-0-	-1209	-0-		441	1	3169	2	N	92	179	1					140		
							101	9													
*10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-		651	1	4520	2	N	150	185	1					105		
							165	9													

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

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)														
TRISTAR EXPLORATION, INC														
HENCK "A"														
WELL #:					RRCID -> 197627					COMPL. DATE 07/09/2003				
TOTAL DEPTH 15908					PERF. 11249 - 11253					CNTY: GALVESTON				
M	0	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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012														
SARATOGA, WEST														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
DEVON FEE														
WELL #:					RRCID -> 251457					COMPL. DATE 02/03/2009				
TOTAL DEPTH 8090					PERF. 6665 - 6662					CNTY: HARDIN				
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25543 05/12/2014														
SARGENT (6060)														
ALLTEX OPERATING COMPANY														
SKYLAR														
WELL #:					RRCID -> 250182					COMPL. DATE 01/23/2009				
TOTAL DEPTH 6705					PERF. 5906 - 5928					CNTY: MATAGORDA				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SARGENT (6525)														
FORTUNE OPERATING COMPANY														
SKYLAR														
WELL #:					RRCID -> 234362					COMPL. DATE 05/12/2006				
TOTAL DEPTH 6705					PERF. 6630 - 6640					CNTY: MATAGORDA				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SARGENT, S. (2200 MIOCENE)														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
HAMILL & HAMILL														
WELL #:					RRCID -> 159964					COMPL. DATE 08/11/1996				
TOTAL DEPTH 6450					PERF. 2217 - 2221					CNTY: MATAGORDA				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SARGENT, SOUTH (3850)			81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581														
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3875 - 3893						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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														
HAMILL & HAMILL			WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3996 - 4002						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)			81101 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581														
HAMILL & HAMILL			WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 4230 - 4233						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SARGENT, SOUTH (4300)		81101 695	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL-HAMILL		WELL #:	14 L	RRCID ->	104245	COMPL. DATE	12/31/1982	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 4302 - 4306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMILL & HAMILL		WELL #:	19	RRCID ->	203165	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	9486	PERF. 4324 - 4328
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SARGENT, SOUTH (5920)		81101 771	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL & HAMILL		WELL #:	2	RRCID ->	212204	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5944 - 5946
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHIURRING (2250)		81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
WHITNELL, MARJORIE		WELL #:	1	RRCID ->	071061	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 2251 - 2258
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHWAB (ACE)		81676 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FIVE-JAB, INC.		271310								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #:	1	RRCID ->	123577	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4752 - 4758
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHWAB (WILCOX)		81676 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WEST "B"		WELL #:	1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7812 - 7855
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)			81680 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118					
BLACKSTONE B			WELL #: 2	RRCID -> 175130	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10518 - 10526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 12	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8585 - 8616	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PIPKIN, S. W. "A"			WELL #: 18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8194 - 8204	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE (MARG. 7830) DENBURY ONSHORE, LLC ACOM, O. H.				81851 730 215343 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SEABREEZE (SEABREEZE C-2) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.				81851 858 120079 WELL #: 3		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 269858		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9132 - 9138									
05	6944	5773	-0-	-1171	-0-	5690	2	83	9	N	75							255	
06	6720	4592	-0-	-2128	-0-	4493	2	99	9	N	90	175	1					170	
07	6944	6648	-0-	-296	-0-	6574	2	74	9	N	67							237	
08	6944	6311	-0-	-633	-0-	6246	2	65	9	N	59							296	
09	6720	5727	-0-	-993	-0-	5687	2	40	9	N	36							332	
10	6634 #	5853	-0-	-781	-0-	5801	2	52	9	N	47	326	1					53	
SEABREEZE (8700) FIELDWOOD ONSHORE LLC FROST-ACOM GAS UNIT				81851 935 267774 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 10772		PERF. 8722 - 8728									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT							-0-	
10	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 120079 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 5750 - 6940									
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE				749152 WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	N	-0-		51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	N	-0-		51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	N	-0-		51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	N	-0-		51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	N	-0-		51
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
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		
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 183638			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH	10219	PERF. 10064 - 10084		
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	21	1	113	2	N		-0-				-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N		-0-				-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N		-0-				-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N		-0-				-0-
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	2	1	110	2	N		-0-				-0-
HINTZ ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 199834			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH	10722	PERF. 9526 - 9534		
05	2573	X	2548	-0-	-25	-0-	133	1	2117	2	Y		271				271
							298	9									
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y		8	157	1		122
							9	9									
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	129	1	2266	2	Y		47				169
							52	9									
08	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	125	1	1911	2	Y		25				194
							28	9									
09	2580	X	1762	-0-	-818	-0-	125	1	1612	2	Y		23				217
							25	9									
10	2666	X	1845	-0-	-821	-0-	125	1	1686	2	Y		31				248
							34	9									
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			3	RRCID -> 201550			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9875 - 9890		
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	Y		-0-				-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y		-0-				-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y		-0-				-0-
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	9	1	130	2	Y		-0-				-0-
09	T. A.		61	-0-	61	-0-	3	1	58	2	Y		-0-				-0-
10	T. A.		300	-0-	300	-0-	17	1	283	2	Y		-0-				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)													CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP															
ROBINSON															
				//CONT.//	81948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	521516										
				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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LIEBERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 210199				COMPL. DATE 06/03/2005				TOTAL DEPTH 12905 PERF. 10756 - 10786	
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	74	1	1112	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	296	-0-	-1084	-0-	52	1	244	2	N	-0-			-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	36	1	1890	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4389	-0-	1289	1289	52	1	4337	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2778	-0-	-222	1067	36	1	2742	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	5228	-0-	2128	3195	60	1	5168	2	N	-0-			-0-
HILLBOLDT				WELL #:	6	RRCID -> 210200				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10306 - 10326	
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	26	1	417	2	N	3			33
							3	9							
06	540	N	154	-0-	-386	-0-	31	1	123	2	N	-0-			33
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	20	1	457	2	N	-0-			33
08	434	N	147	-0-	-287	-0-	14	1	133	2	N	-0-			33
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-			33
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			33
HILLBOLDT				WELL #:	2	RRCID -> 215622				COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 10887 PERF. 10360 - 10385	
05	2325	X	464	-0-	-1861	-0-	40	1	424	2	N	-0-			207
06	2280	X	1985	-0-	-295	-0-	57	1	1928	2	N	-0-			207
07	2356	X	1072	-0-	-1284	-0-	27	1	1045	2	N	-0-			207
08	2356	X	282	-0-	-2074	-0-	6	1	276	2	N	-0-			207
09	1980	N	604	-0-	-1376	-0-	21	1	583	2	N	-0-			207
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			207
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	5	RRCID -> 216963				COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 217825				COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10466	
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	91	1	2713	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4317	-0-	1317	1317	105	1	4212	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2269	-0-	-831	486	72	1	2197	2	N	-0-			-0-
08	1143	N	657	-0-	-486	-0-	29	1	628	2	N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX K)			81948 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
LIEBERMAN			WELL #: 1	RRCID -> 128230	COMPL. DATE 06/15/1988	TOTAL DEPTH 12905	PERF. 9963 - 9976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O EFF 6/3/05.								
SEGNO (Y2-B)			82140 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770					
WING, SARAH F.			WELL #: 82-L	RRCID -> 162290	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5096 - 5114	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)			82140 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770					
WING, SARAH F.			WELL #: 32	RRCID -> 155106	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 5892 - 5896	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
SEGNO (YEGUA 5300)			82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770					
WING, SARAH F.			WELL #: 45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5278 - 5285	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-)			82140 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770					
WING, SARAH F.			WELL #: 45 L	RRCID -> 008233	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5386 - 5392	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820 - 3860	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) PANTHER BAYOU ENERGY, LLC CARTWRIGHT				82145 110 638497 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 278073		ONE WELL COMPL. DATE 05/10/2013				CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	89090						N	-0-						32
06	0 W	-0-	-0-	-0-	89090						N	-0-						32
07	0 W	842	-0-	842	89932		836	1	6	9	N	5						37
08	0 W	2608	-0-	2608	92540		2602	1	6	9	N	5						42
09	0 W	5156	-0-	5156	97696		293	1	4767	2	N	87						129
							96	9										
10	0 W	5937	-0-	5937	103633		5740	2	197	9	N	179						308
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 165 677770 WELL #: 65 U		NON-ASSOCIATED RRCID -> 008244		ONE WELL COMPL. DATE 07/20/1962				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WING, SARAH F.				WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984				TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319						
05	620 N	468	-0-	-152	-0-		300	1	168	9	N	153	186	1				34
06	390 N	301	-0-	-89	-0-		190	1	111	9	N	101	107	1				28
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-		333	1	168	2	N	176	142	1				62
							194	9										
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		327	1	191	2	N	183	162	1				83
							201	9										
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-		271	1	128	2	N	168	196	1				55
							185	9										
10	682 N	680	-0-	-2	-0-		332	1	147	2	N	183	190	1				48
							201	9										
SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.				82145 220 677770 WELL #: 88		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269944		49B COMPL. DATE 12/07/2012				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376						
05	15500	5846	-0-	-9654	11776		619	1	5075	2	N	138	119	1				37
							152	9										
06	14001 R	2225	-0-	-11776	-0-		2127	2	98	9	N	89	104	1				22
07	7812 #	2472	-0-	-5340	-0-		318	1	2063	2	N	83	78	1				27
							91	9										
08	7812 #	854	-0-	-6958	-0-		138	1	691	2	N	23	40	1				10
							25	9										
09	7560 #	2796	-0-	-4764	-0-		228	1	2522	2	N	42	40	1				12
							46	9										
10	5859 #	3974	-0-	-1885	-0-		402	1	3572	2	N	-0-	9	1				3
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY				82265 500 238482 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 142139		49B COMPL. DATE 11/22/1990				CNTY: BASTROP TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A						
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-						10
06	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	2			Y	-0-						10
07	13 #	11	-0-	-2	-0-		11	2			Y	-0-						10
08	13 #	10	-0-	-3	-0-		10	2			Y	-0-						10
09	13 #	10	-0-	-3	-0-		10	2			Y	-0-						10
10	13 #	10	-0-	-3	-0-		10	2			Y	-0-						10

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.// 238482													
KRAUSS, DONNA				WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	124 #	79	-0-	-45	-0-		79 2				N	-0-					32
06	120 #	75	-0-	-45	-0-		75 2				N	-0-					32
07	124 #	94	-0-	-30	-0-		94 2				N	-0-					32
08	124 #	105	-0-	-19	-0-		105 2				N	-0-					32
09	120 #	102	-0-	-18	-0-		102 2				N	-0-					32
10	93 #	55	-0-	-38	-0-		55 2				N	-0-					32
ROITSCH, ROGER				WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A					
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18 2				Y	-0-					11
06	30 #	14	-0-	-16	-0-		14 2				Y	-0-					11
07	31 #	15	-0-	-16	-0-		15 2				Y	-0-					11
08	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2				Y	-0-					11
09	30 #	13	-0-	-17	-0-		13 2				Y	-0-					11
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2				Y	-0-					11
ROITSCH, ROGER				WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A					
05	17 R	17	-0-	-0-	-0-		17 2				Y	-0-					11
06	30 #	14	-0-	-16	-0-		14 2				Y	-0-					11
07	31 #	14	-0-	-17	-0-		14 2				Y	-0-					11
08	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2				Y	-0-					11
09	30 #	13	-0-	-17	-0-		13 2				Y	-0-					11
10	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2				Y	-0-					11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115			
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 2				Y	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2				Y	-0-					-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2				Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2				Y	-0-					-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-		29 2				Y	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2				Y	-0-					-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098					
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 2				N	-0-					24
06	60 #	53	-0-	-7	-0-		53 2				N	-0-					24
07	62 #	35	-0-	-27	-0-		35 2				N	-0-					24
08	62 #	24	-0-	-38	-0-		24 2				N	-0-					24
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					24
10	62 #	36	-0-	-26	-0-		36 2				N	-0-					24
ROITSCH, E. M.				WELL #: 2		RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5060 - 5068					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		-0-
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158														
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		22
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170														
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044														
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-		-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-		-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141														
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040														
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		32
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2				Y	-0-		32
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2				Y	-0-		32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		32
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-		32
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2				Y	-0-		32
BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	160 R	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			32
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156														
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853														
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			32
06	120 #	-0-	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-			32
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			32
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			32
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			32
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			32
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			32
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			32
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			32
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			32
*10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			32
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11			52
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7			59
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	Y	13			72
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
10	372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-			72
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			45
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			60
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			60
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
//CONT.//				82265	500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BASTROP			
//CONT.//				712153										
WELL #:				3		RRCID -> 140443				COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	36
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	36
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	43
09		181 R	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				Y	-0-	43
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B														
WELL #:				2		RRCID -> 142138				COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	45
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	45
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #:				8		RRCID -> 143733				COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030	
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	45
06		236 R	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				Y	-0-	45
07		237 R	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2				Y	-0-	45
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45
09		105 R	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-	45
10		248 #	-0-	-0-	-25	-0-	217	2	6	9		Y	5	50
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #:				9		RRCID -> 144799				COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986	
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	56
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	56
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	56
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	56
09		4 R	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-	56
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	66
STUESSY														
WELL #:				1		RRCID -> 225313				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF. 5048 - 5065	
05		31 #	-0-	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-	-0-
SAN DIA PRODUCING COMPANY														
PETRASH-HARRIS				745960		RRCID -> 128837				COMPL. DATE 10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068	
WELL #:				1										
05		75 R	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-	33
06		90 #	-0-	-0-	-20	-0-	70	2				N	-0-	33
07		93 #	-0-	-0-	-37	-0-	56	2				N	-0-	33
08		93 #	-0-	-0-	-26	-0-	67	2				N	-0-	33
*09		62 R	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-	33
*10		65 R	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-	33

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC STEINBACH -A-															CNTY: BASTROP			
//CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B																		
WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					62		
06	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					62		
07	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					62		
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					62		
*09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					62		
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					62		
MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054																		
05	186 #	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					46		
06	180 #	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					46		
07	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					46		
08	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					46		
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					46		
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884																		
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					10		
06	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					10		
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10		
08	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					10		
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10		
MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032																		
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					10		
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10		
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					10		
08	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					10		
*09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					10		
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10		
ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945																		
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14		
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14		
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14		
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14		
*09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14		
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14		
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014																		
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46		
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					46		
07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					46		
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					46		
*09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					46		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					46		
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077																		
05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					30		
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					30		
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					30		
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					30		
*09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					30		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032	- 5064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	50
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-	50
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-	50
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-	50
*09	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-	50
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	50

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148	- 5178
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	34
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-	34
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	34
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	34
*09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-	34
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	34

GONZALES		WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950	- 4968
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	17
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	17
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	17
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	17
*09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	17
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	17

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961	- 4984
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	-0-
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
*09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930	- 4950
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-	60
06	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-	60
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-	60
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-	60
*09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-	60
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	60

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033	- 5043
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-	60
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-	60
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	60
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	60
*09	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-	60
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	60

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924	- 4940
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	27
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2		N	-0-	27
07	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2		N	-0-	27
08	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-	27
*09	540 #	477	-0-	-63	-0-	477	2		N	-0-	27
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2			34
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1			35
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2			37
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1			38
*09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1			39
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			39

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177				
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			27
06	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-			27
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			27
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			27
*09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			27
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			27

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118				
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	128	2	18	9	N	16			143
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	124	2	26	9	N	24	97	1	70
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	126	2	15	9	N	14			84
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	124	2	10	9	N	9			93
*09	150 #	133	-0-	-17	-0-	121	2	12	9	N	11			104
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			104

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178				
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1			31
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2			33
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2			35
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2			37
*09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1			38
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			38

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030				
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5			67
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	169	2	7	9	N	6			73
07	186 #	99	-0-	-87	-0-	95	2	4	9	N	4			77
08	186 #	139	-0-	-47	-0-	136	2	3	9	N	3			80
*09	180 #	131	-0-	-49	-0-	129	2	2	9	N	2			82
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			82

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050				
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			13
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			13
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			13
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			13
*09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-			13
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			13

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030				
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	N	1			50
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	131	2	1	9	N	1			51
07	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			51
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			51
*09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			51
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			51

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	N	3			60
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			60
07	186 #	23	-0-	-163	-0-	21	2	2	9	N	2			62
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3			65
*09	180 #	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	N	2			67
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			67

MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032			
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	151	2	9	9	N	8			91
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9			100
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	143	2	4	9	N	4			104
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	140	2	3	9	N	3			107
*09	150 #	139	-0-	-11	-0-	135	2	4	9	N	4			111
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			111

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976			
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			33
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			33
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			33
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			33
*09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			33
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001			
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			13
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			13
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			13
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			13
*09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			13
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			13

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928			
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			18
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			18
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			18
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			18
*09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			18
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			18

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870			
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			15
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			15
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			15
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			15
*09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			15
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			15

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 131154		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH	5198	PERF. 4964 - 4977			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC SAEGERT															CNTY: BASTROP				
//CONT.// 82265 500															49B				
//CONT.// 871169															WELL #: 1				
RRCID -> 131368															COMPL. DATE 10/23/1987				
TOTAL DEPTH 5225															PERF. 5104 - 5113				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE			AMT CODE			AMT CODE				
05		155 #	146	-0-	-9	-0-		146	2			N	-0-						28
06		150 #	142	-0-	-8	-0-		142	2			N	-0-						28
07		155 #	149	-0-	-6	-0-		149	2			N	-0-						28
08		155 #	149	-0-	-6	-0-		149	2			N	-0-						28
*09		150 #	140	-0-	-10	-0-		140	2			N	-0-						28
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						28

FRERICH, LOUIS JR.															WELL #: 1				
RRCID -> 131661															COMPL. DATE 08/03/1989				
TOTAL DEPTH 4952															PERF. 4820 - 4838				
05		138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-						73
06		120 #	119	-0-	-1	-0-		119	2			N	-0-						73
07		186 #	97	-0-	-89	-0-		97	2			N	-0-						73
08		186 #	126	-0-	-60	-0-		126	2			N	-0-						73
*09		182 R	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-						73
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT						73

MIKULEC-NINK -C-															WELL #: 5				
RRCID -> 131949															COMPL. DATE 08/28/1989				
TOTAL DEPTH 4952															PERF. 4818 - 4828				
05		567 R	567	-0-	-0-	-0-		564	2	3	9	N	3						102
06		552 R	552	-0-	-0-	-0-		544	2	8	9	N	7						109
07		558 #	525	-0-	-33	-0-		519	2	6	9	N	5						114
08		558 #	510	-0-	-48	-0-		508	2	2	9	N	2						116
*09		540 #	468	-0-	-72	-0-		468	2			N	-0-						116
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT						116

WHITESIDE															WELL #: 1				
RRCID -> 132236															COMPL. DATE 08/06/1989				
TOTAL DEPTH 5333															PERF. 5075 - 5110				
05		220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-						42
06		210 #	206	-0-	-4	-0-		206	2			N	-0-						42
07		217 #	196	-0-	-21	-0-		196	2			N	-0-						42
08		217 #	123	-0-	-94	-0-		123	2			N	-0-						42
*09		210 #	189	-0-	-21	-0-		189	2			N	-0-						42
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT						42

PETRASH-HARRIS -A-															WELL #: 2				
RRCID -> 133777															COMPL. DATE 02/08/1990				
TOTAL DEPTH 5072															PERF. 4964 - 4974				
05		62 #	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-						98
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						98
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-						98
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-						98
*09		60 #	56	-0-	-4	-0-		56	2			N	-0-						98
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						98

STEINBACH G															WELL #: B 2				
RRCID -> 134502															COMPL. DATE 04/03/1990				
TOTAL DEPTH 5186															PERF. 4982 - 5012				
05		149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-						50
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-						50
07		172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-						50
08		175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-						50
*09		171 R	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-						50
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT						50

GONZALES, ET AL															WELL #: 1				
RRCID -> 139333															COMPL. DATE 06/28/1991				
TOTAL DEPTH 5134															PERF. 4925 - 4936				
05		465 #	401	-0-	-64	-0-		401	2			N	-0-						26
06		480 #	343	-0-	-137	-0-		343	2			N	-0-						26
07		496 #	54	-0-	-442	-0-		54	2			N	-0-						26
08		496 #	380	-0-	-116	-0-		380	2			N	-0-						26
*09		457 R	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-						26
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT						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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					21
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					21
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21
*09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A						
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					81
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					81
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					81
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					81
*09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					81
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130						
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					63
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					63
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					63
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					63
*09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					63
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					63
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145						
05	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					50
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					50
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					50
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					50
*09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					50
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198						
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					68
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					68
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	295	2		2 9	N	2					70
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					70
*09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					70
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062						
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					20
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					20
*09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					20
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082						
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					35
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					35
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					35
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
*09	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					35
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185 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
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					58
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					58
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					58
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	2			N	2					60
*09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	92	2			N	3					63
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					63
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125						
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	86	2			N	15	95	1			19
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	80	2			N	5					24
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	67	2			N	7					31
08	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					31
*09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					31
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230								
05	279 #	265	-0-	-14	-0-	259	2			N	5					111
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	201	2			N	11	68	1			54
07	279 #	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-	30	1			24
08	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					24
*09	270 #	190	-0-	-80	-0-	189	2			N	1					25
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988								
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	122	2			N	5					87
06	120 #	53	-0-	-67	-0-	51	2			N	2					89
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	2			N	5					94
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	89	2			N	3					97
*09	120 #	76	-0-	-44	-0-	73	2			N	3					100
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					100
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138						
05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					31
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					31
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					31
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					31
*09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					31
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31
BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210						
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A								
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	149	2			N	7					109
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	144	2			N	19	89	1			39
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	148	2			N	9					48
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	147	2			N	7					55
*09	180 #	146	-0-	-34	-0-	142	2			N	4					59
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					59

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3	25	9	N		23					247	
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3	46	9	N		42	176	1			113	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	53	9	N		48					161	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	41	9	N		37					198	
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	-0-	566	3	18	9	N		16					214	
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	-0-	507	3	41	9	N		37	175	1			76	
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					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL	DEPTH	12650	PERF. N/A						
05	6479 X	4866	-0-	-1613	-0-	-0-	4821	3	45	9	N		41	184	1			311	
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	-0-					N		6					317	
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					N		1	180	1			138	
08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					N		-0-					138	
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N		-0-					138	
10	4867 X	3350	-0-	-1517	-0-	-0-	3238	3	112	9	N		102					240	
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL	DEPTH	12955	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL	DEPTH	13040	PERF. N/A						
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	-0-	90	1	219	2	N		5					136	
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	198	2	N		5					141	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	241	2	N		5					146	
08	310 N	182	-0-	-128	-0-	-0-	60	1	122	2	N		-0-					146	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N		NO RPT					146	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N		NO RPT					146	

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1031

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	058908														
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	2	RRCID -> 184279		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12294 - 12356							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	2183	2	N	80	197	1	8	8	57		
06	2100 N	1563	-0-	-537	-0-	-0-	88	9											
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1150	2	N	33					90		
08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9											
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-	452	1	1767	2	N	47					137		
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-	52	9											
							562	1	2449	2	N	56	164	1			29		
							62	9											
											N	NO RPT					29		
											N	NO RPT					29		
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12415 - 12446							
05	1209 X	636	-0-	-573	-0-	-0-	610	3	26	9	N	24					212		
06	690 X	288	-0-	-402	-0-	-0-	270	3	18	9	N	16					228		
07	713 X	300	-0-	-413	-0-	-0-	300	3			N	-0-					228		
08	713 X	506	-0-	-207	-0-	-0-	506	3			N	-0-					228		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					228		
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					228		
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							
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3	79	9	N	72					169		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3	94	9	N	85	187	1			67		
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	46	9	N	42					109		
08	558 N	32	-0-	-526	-0-	-0-	26	3	6	9	N	5					114		
09	540 N	42	-0-	-498	-0-	-0-	23	3	19	9	N	17					131		
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	105	3	55	9	N	50					181		
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							
05	1798 X	1115	-0-	-683	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					93		
06	1530 X	634	-0-	-896	-0-	-0-	634	2			N	-0-					93		
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-					93		
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-					93		
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					N	-0-					93		
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	3					96		
PIERCE RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL	DEPTH 11450	PERF.10197 - 10319							
05	1922 X	1836	-0-	-86	-0-	-0-	1759	2	77	9	N	70	165	1			49		
06	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	-0-	1673	2	80	9	N	73					122		
07	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	-0-	1750	2	108	9	N	98	178	1			42		
08	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	-0-	1494	2	182	9	N	165					207		
09	1800 X	1717	-0-	-83	-0-	-0-	1550	2	167	9	N	152	167	1			192		
10	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	-0-	1238	2	112	9	N	102	170	1			122		

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	4743	-0-	1643	5436	4658	2	85 9	N	77			240
06	9306 X	3870	-0-	-5436	-0-	3820	2	50 9	N	45	173 1		112
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3234	2	67 9	N	61			173
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3150	2	54 9	N	49			222
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2835	2	25 9	N	23	177 1		68
*10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2602	2	48 9	N	44			112

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6665 X	4561	-0-	-2104	-0-	4301	2	260 9	N	236	171 1		233
06	6450 X	5700	-0-	-750	-0-	5413	2	287 9	N	261	357 1		137
07	6479 X	4905	-0-	-1574	-0-	4635	2	270 9	N	245	184 1		198
08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5816	2	256 9	N	233	174 1		257
09	5700 X	5464	-0-	-236	-0-	5226	2	238 9	N	216	356 1		117
*10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5754	2	229 9	N	208	173 1		152

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11098 X	10644	-0-	-454	-0-	10536	2	108 9	N	98			175
06	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10742	2	94 9	N	85	173 1		87
07	11098 X	9005	-0-	-2093	-0-	8916	2	89 9	N	81			168
08	11036 X	10547	-0-	-489	-0-	10451	2	96 9	N	87	182 1		73
09	10830 X	8285	-0-	-2545	-0-	8211	2	74 9	N	67			140
10	11191 X	8021	-0-	-3170	-0-	7927	2	94 9	N	85			225

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5425 X	4821	-0-	-604	-0-	4031	2	790 9	N	718	686 1		230
06	5280 X	4909	-0-	-371	-0-	4099	2	810 9	N	736	671 1		295
07	5456 X	4770	-0-	-686	-0-	3997	2	773 9	N	703	848 1		150
08	5456 X	5063	-0-	-393	-0-	4234	2	829 9	N	754	691 1		213
09	4920 X	4283	-0-	-637	-0-	3569	2	714 9	N	649	689 1		173
*10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	4973	2	848 9	N	771	697 1		247

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//			83047 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.			//CONT.//			261273											
SANRAY			WELL #:			1	RRCID ->	212146	COMPL.	DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.10087 - 10218		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		-0-	3581	2	226	9	N	205	341	1	102
06		3540 X	3415	-0-	-125	-0-		-0-	3205	2	210	9	N	191	170	1	123
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		-0-	3681	2	220	9	N	200	173	1	150
08		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		-0-	3971	2	223	9	N	203	171	1	182
09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		-0-	4025	2	213	9	N	194	166	1	210
*10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		-0-	4239	2	213	9	N	194	171	1	233

HOOD			WELL #:			2	RRCID ->	218919	COMPL.	DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10827 - 10848		
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		-0-	1659	2	452	9	N	411	341	1	247
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		-0-	770	2	432	9	N	393	507	1	133
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		-0-	1253	2	416	9	N	378	346	1	165
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		-0-	982	2	429	9	N	390	348	1	207
09		750 N	517	-0-	-233	-0-		-0-	252	2	265	9	N	241	343	1	105
*10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		-0-	890	2	591	9	N	537	524	1	118

CANNON			WELL #:			1	RRCID ->	250669	COMPL.	DATE	05/17/2009	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.10472 - 10490		
05		6727 X	4571	-0-	-2156	-0-		-0-	4143	2	428	9	N	389	345	1	127
06		6510 X	4386	-0-	-2124	-0-		-0-	4027	2	359	9	N	326	323	1	130
07		6727 X	4001	-0-	-2726	-0-		-0-	3564	2	437	9	N	397	349	1	178
08		6138 X	4739	-0-	-1399	-0-		-0-	4392	2	347	9	N	315	350	1	143
09		4410 X	4304	-0-	-106	-0-		-0-	3909	2	395	9	N	359	350	1	152
10		4557 X	1972	-0-	-2585	-0-		-0-	1563	2	409	9	N	372	357	1	167

SANRAY			WELL #:			2	RRCID ->	250690	COMPL.	DATE	05/16/2009	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10398 - 10414		
05		33304 X	33304	-0-	-0-	-0-		-0-	31659	2	1645	9	N	1495	1262	1	408
06		31717 X	31717	-0-	-0-	-0-		-0-	30042	2	1675	9	N	1523	1619	1	312
07		35402 X	32313	-0-	-3089	-0-		-0-	30237	2	2076	9	N	1887	1994	1	205
08		35402 X	29667	-0-	-5735	-0-		-0-	27017	2	2650	9	N	2409	2321	1	293
09		34260 X	19139	-0-	-15121	-0-		-0-	15862	2	3277	9	N	2979	3004	1	268
10		33294 X	16538	-0-	-16756	-0-		-0-	13313	2	3225	9	N	2932	2995	1	205

NUTT			WELL #:			1	RRCID ->	250896	COMPL.	DATE	06/26/2009	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10128 - 10140		
05		12276 X	10890	-0-	-1386	-0-		-0-	10569	2	321	9	N	292	361	1	93
06		11880 X	9604	-0-	-2276	-0-		-0-	9294	2	310	9	N	282	177	1	198
07		12307 X	5381	-0-	-6926	-0-		-0-	5190	2	191	9	N	174	169	1	203
08		12307 X	4848	-0-	-7459	-0-		-0-	4643	2	205	9	N	186	176	1	213
09		11400 X	3601	-0-	-7799	-0-		-0-	3397	2	204	9	N	185	178	1	220
10		10881 X	9142	-0-	-1739	-0-		-0-	8858	2	284	9	N	258	348	1	130

ALLAR DEEP			WELL #:			3	RRCID ->	259908	COMPL.	DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	11192	PERF.10304 - 10500		
05		20026 X	4117	-0-	-15909	-0-		-0-	3689	2	428	9	N	389	342	1	137
06		19380 X	6533	-0-	-12847	-0-		-0-	5749	2	784	9	N	713	698	1	152
07		14260 X	4627	-0-	-9633	-0-		-0-	4051	2	576	9	N	524	534	1	142
08		7626 X	4319	-0-	-3307	-0-		-0-	3889	2	430	9	N	391	348	1	185
09		6540 X	3656	-0-	-2884	-0-		-0-	3349	2	307	9	N	279	174	1	290
10		6758 X	3452	-0-	-3306	-0-		-0-	3137	2	315	9	N	286	351	1	220

SHEPHERD (7600) FIVE-JAB, INC. WARD, HERMAN H.			83047 500 271310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 073152			ONE WELL COMPL. DATE 10/13/1986			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 5610 - 5950			CNTY: SAN JACINTO		
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) EOG RESOURCES, INC. PONDEROSA RANCH			83065 370 253162 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 206591			ONE WELL COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 17000			PERF.14006 - 14050			CNTY: MATAGORDA		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
SHERIDAN (FRIO 3100) GARRISON LTD. WHEATLEY			83107 075 295861 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 238192			CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3123 - 3131			CNTY: COLORADO		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
XT0 ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT			945936 WELL #: 82			RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 3106 - 3114					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 89			RRCID -> 180698			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 3310			PERF. 3077 - 3080					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 181486			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 5510			PERF. 3024 - 3026					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)				//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN (FRIO 3300)						83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.						945936										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		88	RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3329 - 3334			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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			
05	25172	7379	-0-	-17793	57394	1023 1	6125 3	N	210	193 1		178				
06	24360	9599	-0-	-14761	42633	231 9	8506 3	N	94	185 1		87				
07	25172	-0-	-0-	-25172	17461	103 9						87				
08	18309 R	848	-0-	-17461		63 3	785 9	N	-0-	714 1		87				
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	43	130 1		-0-				
10	P&A COND	-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			
05	68448	60620	-0-	-7828	-0-	59197 3	1423 9	N	1294	1333 1		260				
06	66240	63293	-0-	-2947	-0-	62134 3	1159 9	N	1054	1137 1		177				
07	72935	72935	-0-	-0-	-0-	71156 3	1779 9	N	1617	1509 1		285				
08	90950	90950	-0-	-0-	-0-	89167 3	1783 9	N	1621	1439 1		467				
09	63300 N	57889	-0-	-5411 B	-0-	56550 3	1339 9	N	1217	1517 1		167				
10	68448	93512	-0-	-25064 B	25064	91568 3	1944 9	N	1767	1660 1		274				

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	992	3	Y	22	22	1		3
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	24	9	59	1	Y	27	24	1		6
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	30	9	62	1	Y	34	35	1		5
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37	9	59	1	Y	31	32	1		4
09	1080 N	704	-0-	-376	-0-	34	9	37	1	Y	18	19	1		3
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	20	9	57	1	Y	34	32	1		5
						37	9								
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		8999 PERF. 8029 - 8508			
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	3	3	1		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	9	52	3	Y	2	2	1		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	54	3	Y	3	3	1		-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	9	28	3	Y	2	2	1		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	1	1	1		-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	9	74	3	Y	3	3	1		-0-
						4	9								
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8972 - 9000			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	3	3	1		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	9	159	3	Y	5	4	1		1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	6	6	1		1
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	9	177	3	Y	5	5	1		1
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	6	9	112	3	Y	3	3	1		1
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	6	6	1		1
						3	9								
						11	1								
						7	9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-		544	1	9522	3	Y	214	216	1	31
06	9930 X	9920	-0-	-10	-0-		235	9	9073	3	Y	273	248	1	56
07	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-		547	1	9014	3	Y	308	320	1	44
08	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-		300	9	9500	3	Y	289	292	1	41
09	9960 X	6497	-0-	-3463	-0-		551	1	5952	3	Y	183	170	1	54
*10	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-		339	9	10583	3	Y	315	323	1	46
							558	1							
							318	9							
							344	1							
							201	9							
							592	1							
							347	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	1191	-0-	1191	1191		67	1	1104	3	Y	18	9	1	9
08	T. A.	1524	-0-	1524	2715		20	9	1392	3	Y	45	49	1	5
09	T. A.	663	-0-	663	3378		82	1	602	3	Y	24	23	1	6
*10	4655 X	1277	-0-	-3378	-0-		50	9	1166	3	Y	42	42	1	6
							35	1							
							26	9							
							65	1							
							46	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339															
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		9	1	158	3	Y	3	3	1	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-		3	9	130	3	Y	4	3	1	1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-		8	1	147	3	Y	6	6	1	1
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-		4	9	138	3	Y	5	5	1	1
09	150 N	127	-0-	-23	-0-		9	1	117	3	Y	3	3	1	1
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		7	9	407	3	Y	5	5	1	1
							8	1							
							6	9							
							7	1							
							3	9							
							23	1							
							6	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352															
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		140	1	2445	3	Y	53	53	1	8
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		58	9	2345	3	Y	62	55	1	15
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		141	1	2494	3	Y	82	85	1	12
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		68	9	2444	3	Y	76	77	1	11
09	2370 N	1918	-0-	-452	-0-		152	1	1763	3	Y	48	45	1	14
*10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		90	9	2603	3	Y	84	86	1	12
							144	1							
							84	9							
							102	1							
							53	9							
							146	1							
							92	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	184	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
05	17825 X	17720	-0-	-105	-0-	949	1	16593	3	Y	162	156	1	24
						178	9							
06	17460 X	16557	-0-	-903	-0-	934	1	15501	3	Y	111	116	1	19
						122	9							
07	18042 X	16692	-0-	-1350	-0-	954	1	15619	3	Y	108	111	1	16
						119	9							
08	18042 X	15784	-0-	-2258	-0-	870	1	14814	3	Y	91	94	1	13
						100	9							
09	17160 X	10789	-0-	-6371	-0-	587	1	10146	3	Y	51	53	1	11
						56	9							
10	17732 X	17509	-0-	-223	-0-	923	1	16480	3	Y	96	92	1	15
						106	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	330	1	5773	3	Y	46	47	1	7
						51	9							
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	329	1	5459	3	Y	35	36	1	6
						39	9							
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	354	1	5802	3	Y	38	39	1	5
						42	9							
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	345	1	5869	3	Y	32	33	1	4
						35	9							
09	5970 X	4043	-0-	-1927	-0-	220	1	3802	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
*10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	349	1	6240	3	Y	35	33	1	6
						39	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	139 1	2437 3	Y			55	56 1		8
						61 9								
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	143 1	2371 3	Y			70	61 1		17
						77 9								
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	166 1	2711 3	Y			92	96 1		13
						101 9								
08	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	138 1	2354 3	Y			86	87 1		12
						95 9								
09	2580 X	766	-0-	-1814	-0-	39 1	677 3	Y			45	51 1		6
						50 9								
10	2976 X	426	-0-	-2550	-0-	20 1	365 3	Y			37	42 1		1
						41 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346														
05	1147 N	492	-0-	-655	-0-	26 1	451 3	Y			14	18 1		-0-
						15 9								
06	990 N	2	-0-	-988	-0-	2 3		Y			-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y			-0-			-0-
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1 3		Y			-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y			-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y			-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
05	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	66 1	1155 3	Y			28	28 1		4
						31 9								
06	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	62 1	1033 3	Y			32	29 1		7
						35 9								
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	62 1	1017 3	Y			36	38 1		5
						40 9								
08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	58 1	987 3	Y			34	34 1		5
						37 9								
09	1140 N	875	-0-	-265	-0-	47 1	805 3	Y			21	20 1		6
						23 9								
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89 1	1589 3	Y			37	38 1		5
						41 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
05	2325 N	1666	-0-	-659	-0-	87 1	1525 3	Y			49	50 1		7
						54 9								
06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	87 1	1444 3	Y			39	38 1		8
						43 9								
07	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	88 1	1440 3	Y			43	45 1		6
						47 9								
08	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	80 1	1366 3	Y			42	42 1		6
						46 9								
09	1560 N	843	-0-	-717	-0-	45 1	774 3	Y			22	24 1		4
						24 9								
*10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98 1	1749 3	Y			45	42 1		7
						50 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	64	3	Y	4	4	1			1
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	62	3	Y	3	3	1			1
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	63	3	Y	2	3	1			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	3	3	1			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	51	3	Y	2	2	1			-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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																
05	13578 X	12697	-0-	-881	-0-	680	1	11896	3	Y	110	113	1			16
06	13140 X	12091	-0-	-1049	-0-	121	9	11308	3	Y	93	95	1			14
07	13578 X	12636	-0-	-942	-0-	681	1	11829	3	Y	76	79	1			11
08	13144 X	12620	-0-	-524	-0-	102	9	11851	3	Y	66	68	1			9
09	12300 X	7791	-0-	-4509	-0-	723	1	7326	3	Y	37	38	1			8
*10	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	84	9	13484	3	Y	71	68	1			11
						696	1									
						73	9									
						424	1									
						41	9									
						755	1									
						78	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3260	-0-	3260	3260	185	1	3021	3	Y	49	28	1			21
08	T. A.	10731	-0-	10731	13991	54	9	9875	3	Y	251	230	1			42
09	T. A.	6227	-0-	6227	20218	580	1	5687	3	Y	192	178	1			56
*10	30173 X	9955	-0-	-20218	-0-	276	9	9083	3	Y	331	338	1			49
						329	1									
						211	9									
						508	1									
						364	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 INJECT. (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			
05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	379 1 39 9	6624 3	Y	35	36 1	5			
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	401 1 43 9	6648 3	Y	39	36 1	8			
07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	421 1 51 9	6890 3	Y	46	47 1	7			
08	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	426 1 43 9	7254 3	Y	39	41 1	5			
09	7080 X	4573	-0-	-2507	-0-	249 1 24 9	4300 3	Y	22	23 1	4			
*10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	419 1 47 9	7485 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														
05	3317 X	3112	-0-	-205	-0-	167 1 21 9	2924 3	Y	19	19 1	3			
06	3090 X	3023	-0-	-67	-0-	171 1 20 9	2832 3	Y	18	17 1	4			
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	182 1 22 9	2978 3	Y	20	21 1	3			
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	180 1 19 9	3061 3	Y	17	18 1	2			
09	3030 X	2523	-0-	-507	-0-	137 1 11 9	2375 3	Y	10	10 1	2			
*10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	239 1 21 9	4261 3	Y	19	18 1	3			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	40 1 23 9	699 3	Y	21	21 1	3			
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	41 1 21 9	682 3	Y	19	18 1	4			
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	42 1 24 9	689 3	Y	22	23 1	3			
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45 1 23 9	759 3	Y	21	21 1	3			
09	750 N	534	-0-	-216	-0-	29 1 12 9	493 3	Y	11	12 1	2			
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1 24 9	977 3	Y	22	21 1	3			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
05	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	165 1 25 9	2878 3	Y	23	22 1	4			
06	3570 X	2818	-0-	-752	-0-	158 1 45 9	2615 3	Y	41	37 1	8			
07	3689 X	3489	-0-	-200	-0-	196 1 86 9	3207 3	Y	78	73 1	13			
08	3689 X	2529	-0-	-1160	-0-	136 1 74 9	2319 3	Y	67	70 1	10			
09	2970 X	1520	-0-	-1450	-0-	81 1 31 9	1408 3	Y	28	34 1	4			
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	171 1 79 9	3046 3	Y	72	65 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	31	28	1	7
						34	9							
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	40	41	1	6
						44	9							
08	589 N	412	-0-	-177	-0-	21	1	351	3	Y	36	37	1	5
						40	9							
09	660 N	380	-0-	-280	-0-	19	1	335	3	Y	24	22	1	7
						26	9							
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	40	41	1	6
						44	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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														
05	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	155	1	2710	3	Y	85	86	1	12
						94	9							
06	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	159	1	2640	3	Y	83	78	1	17
						91	9							
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	175	1	2868	3	Y	92	96	1	13
						101	9							
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	164	1	2794	3	Y	87	88	1	12
						96	9							
09	2910 X	2078	-0-	-832	-0-	110	1	1907	3	Y	55	51	1	16
						61	9							
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	170	1	3040	3	Y	95	97	1	14
						105	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
05	11191 X	11047	-0-	-144	-0-	577	1	10090	3	Y	345	348	1	50
						380	9							
06	10830 X	6798	-0-	-4032	-0-	371	1	6150	3	Y	252	265	1	37
						277	9							
07	11129 X	943	-0-	-10186	-0-	48	1	794	3	Y	92	128	1	1
						101	9							
08	11036 X	433	-0-	-10603	-0-	21	1	364	3	Y	44	40	1	5
						48	9							
09	10680 X	1237	-0-	-9443	-0-	60	1	1034	3	Y	130	121	1	14
						143	9							
10	11036 X	4994	-0-	-6042	-0-	248	1	4435	3	Y	283	251	1	46
						311	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
05	21576 X	21280	-0-	-296	-0-	1144	1	20006	3	Y	118	122	1	17
						130	9							
06	20880 X	20325	-0-	-555	-0-	1150	1	19102	3	Y	66	75	1	8
						73	9							
07	21390 X	21344	-0-	-46	-0-	1225	1	20069	3	Y	45	46	1	7
						50	9							
08	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	1187	1	20201	3	Y	38	40	1	5
						42	9							
09	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	738	1	12736	3	Y	22	22	1	5
						24	9							
*10	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	1208	1	21572	3	Y	42	40	1	7
						46	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	24	25	1	3
						26	9							
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	153	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	26	26	1	4
						29	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
05	5115 X	4535	-0-	-580	-0-	239	1	4189	3	Y	97	100	1	13
						107	9							
06	4770 X	4439	-0-	-331	-0-	247	1	4093	3	Y	90	85	1	18
						99	9							
07	4867 X	4701	-0-	-166	-0-	264	1	4328	3	Y	99	103	1	14
						109	9							
08	4867 X	4550	-0-	-317	-0-	247	1	4207	3	Y	87	89	1	12
						96	9							
09	4440 X	2694	-0-	-1746	-0-	144	1	2488	3	Y	56	52	1	16
						62	9							
*10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	253	1	4516	3	Y	96	98	1	14
						106	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1395 N	434	-0-	-961	-0-	21 1	373 3	Y	36	37 1			5	
						40 9								
06	1410 N	383	-0-	-1027	-0-	20 1	338 3	Y	23	25 1			3	
						25 9								
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3	Y	13	14 1			2	
						14 9								
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	21 1	354 3	Y	13	13 1			2	
						14 9								
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	14 1	242 3	Y	8	8 1			2	
						9 9								
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	20 1	360 3	Y	14	14 1			2	
						15 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	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														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	686 3	Y	23	24 1			3	
						25 9								
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	39 1	652 3	Y	25	22 1			6	
						28 9								
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46 1	745 3	Y	34	35 1			5	
						37 9								
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	40 1	688 3	Y	31	32 1			4	
						34 9								
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	27 1	471 3	Y	20	18 1			6	
						22 9								
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	38 1	674 3	Y	34	35 1			5	
						37 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233														
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	28 1	491 3	Y	15	15 1			2	
						17 9								
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	29 1	484 3	Y	15	14 1			3	
						17 9								
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31 1	501 3	Y	16	17 1			2	
						18 9								
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30 1	507 3	Y	16	16 1			2	
						18 9								
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	486 3	Y	10	9 1			3	
						11 9								
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29 1	521 3	Y	16	17 1			2	
						18 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	153 1	2684 3	Y	99	101 1				14
06	3600 X	2920	-0-	-680	-0-	109 9	2676 3	Y	75	74 1				15
07	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	161 1	2981 3	Y	81	84 1				12
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	83 9	3036 3	Y	76	77 1				11
09	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	182 1	1802 3	Y	48	45 1				14
*10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	89 9	3008 3	Y	83	85 1				12
						178 1								
						84 9								
						104 1								
						53 9								
						168 1								
						91 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
05	8711 X	8250	-0-	-461	-0-	444 1	7765 3	Y	37	39 1				5
06	8280 X	7989	-0-	-291	-0-	41 9	7493 3	Y	41	37 1				9
07	8370 X	8226	-0-	-144	-0-	451 1	7702 3	Y	49	51 1				7
08	8308 X	8166	-0-	-142	-0-	45 9	7669 3	Y	43	44 1				6
09	7980 X	4917	-0-	-3063	-0-	470 1	4623 3	Y	24	25 1				5
10	8246 X	7513	-0-	-733	-0-	54 9	7066 3	Y	46	44 1				7
						450 1								
						268 1								
						26 9								
						396 1								
						51 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47 1	830 3	Y	18	19 1				3
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	20 9	824 3	Y	17	15 1				5
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50 1	1011 3	Y	21	22 1				4
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	19 9	1055 3	Y	16	17 1				3
09	900 N	589	-0-	-311	-0-	62 1	549 3	Y	7	9 1				1
10	1054 N	706	-0-	-348	-0-	23 9	655 3	Y	13	13 1				1
						62 1								
						18 9								
						32 1								
						8 9								
						37 1								
						14 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4061 X	3957	-0-	-104	-0-	214	1	3741	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	3870 X	3341	-0-	-529	-0-	189	1	3135	3	Y	15	5	1	10
						17	9							
07	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	201	1	3283	3	Y	77	76	1	11
						85	9							
08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	244	1	4164	3	Y	71	72	1	10
						78	9							
09	3390 X	2750	-0-	-640	-0-	148	1	2554	3	Y	44	42	1	12
						48	9							
*10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	254	1	4537	3	Y	77	78	1	11
						85	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
05	10137 X	9923	-0-	-214	-0-	526	1	9207	3	Y	173	176	1	25
						190	9							
06	10020 X	9164	-0-	-856	-0-	511	1	8480	3	Y	157	151	1	31
						173	9							
07	10354 X	7915	-0-	-2439	-0-	445	1	7285	3	Y	168	175	1	24
						185	9							
08	10354 X	8589	-0-	-1765	-0-	467	1	7949	3	Y	157	159	1	22
						173	9							
09	9630 X	5366	-0-	-4264	-0-	288	1	4978	3	Y	91	92	1	21
						100	9							
10	9920 X	9521	-0-	-399	-0-	495	1	8838	3	Y	171	167	1	25
						188	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
05	3348 X	2868	-0-	-480	-0-	150	1	2617	3	Y	92	93	1	13
						101	9							
06	3210 X	2677	-0-	-533	-0-	147	1	2445	3	Y	77	75	1	15
						85	9							
07	3317 X	2762	-0-	-555	-0-	154	1	2518	3	Y	82	85	1	12
						90	9							
08	3317 X	2849	-0-	-468	-0-	153	1	2610	3	Y	78	79	1	11
						86	9							
09	2760 X	1846	-0-	-914	-0-	98	1	1693	3	Y	50	46	1	15
						55	9							
*10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	158	1	2824	3	Y	85	87	1	13
						94	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
05	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	662	1	11582	3	Y	207	210	1	30
						228	9							
06	12600 X	11893	-0-	-707	-0-	664	1	11019	3	Y	191	182	1	39
						210	9							
07	13020 X	12547	-0-	-473	-0-	709	1	11603	3	Y	214	222	1	31
						235	9							
08	13020 X	12644	-0-	-376	-0-	689	1	11738	3	Y	197	200	1	28
						217	9							
09	12480 X	7410	-0-	-5070	-0-	399	1	6887	3	Y	113	115	1	26
						124	9							
*10	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	673	1	12023	3	Y	215	209	1	32
						237	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT	//CONT./945936 //CONT./945936	83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO
	WELL #: 101	RRCID -> 205818	COMPL.	DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10612	- 10700	
M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	* CUMU (-) UNDERAGE	* AMT DISPOSITIONS * CODE AMT CODE	* M COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05 31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3 Y	-0-	-0-
06 41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3 Y	1	-0-
					1 9		1 1	
07 61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3 Y	3	-0-
					3 9		3 1	
08 36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3 Y	2	-0-
					2 9		2 1	
09 30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	17 3 Y	3	2
					3 9		1 1	
*10 64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3 Y	3	-0-
					3 9		5 1	

SHERIDAN GAS UNIT	WELL #:	103	RRCID ->	207024	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8525	- 8538
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT	WELL #:	118	RRCID ->	209046	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9830	- 10328
05 14167 X	13316	-0-	-851	-0-	697 1	12199 3 Y	382	386 1
					420 9			55
06 13710 X	12444	-0-	-1266	-0-	688 1	11425 3 Y	301	323 1
					331 9			33
07 13981 X	12292	-0-	-1689	-0-	701 1	11483 3 Y	98	121 1
					108 9			10
08 13330 X	5505	-0-	-7825	-0-	301 1	5134 3 Y	64	66 1
					70 9			8
09 12900 X	2996	-0-	-9904	-0-	162 1	2798 3 Y	33	27 1
					36 9			14
10 13330 X	4227	-0-	-9103	-0-	221 1	3944 3 Y	56	60 1
					62 9			10

SHERIDAN GAS UNIT	WELL #:	106	RRCID ->	209047	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10390	- 10705
05 1271 N	1054	-0-	-217	-0-	55 1	954 3 Y	41	41 1
					45 9			6
06 872 N	872	-0-	-0-	-0-	48 1	791 3 Y	30	31 1
					33 9			5
07 1147 N	702	-0-	-445	-0-	39 1	638 3 Y	23	24 1
					25 9			4
08 1054 N	892	-0-	-162	-0-	48 1	819 3 Y	23	24 1
					25 9			3
09 810 N	496	-0-	-314	-0-	26 1	453 3 Y	15	14 1
					17 9			4
*10 1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	63 1	1116 3 Y	26	26 1
					29 9			4

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
05	3720 X	3484	-0-	-236	-0-	182 1	3190 3	Y	102	103	1		15
06	3600 X	3307	-0-	-293	-0-	112 9	3024 3	Y	92	89	1		18
07	3875 X	3306	-0-	-569	-0-	182 1	3011 3	Y	101	105	1		14
08	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	101 9	3074 3	Y	95	96	1		13
09	3330 X	2088	-0-	-1242	-0-	184 1	1915 3	Y	56	55	1		14
*10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	111 9	3731 3	Y	103	102	1		15
						105 9							
						181 1							
						62 9							
						209 1							
						113 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	Y	6	6	1		1
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 9	232 3	Y	8	7	1		2
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	14 1	242 3	Y	8	9	1		1
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	9 9	238 3	Y	8	8	1		1
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	14 1	134 3	Y	5	5	1		1
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	9 9	174 3	Y	9	9	1		1
						8 1							
						6 9							
						10 1							
						10 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990													
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	83 1	1449 3	Y	35	36	1		5
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	39 9	1368 3	Y	35	33	1		7
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	82 1	1302 3	Y	40	41	1		6
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	39 9	1296 3	Y	36	37	1		5
09	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	80 1	976 3	Y	24	22	1		7
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	44 9	1191 3	Y	38	39	1		6
						76 1							
						40 9							
						56 1							
						26 9							
						67 1							
						42 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710													
05	4464 X	3327	-0-	-1137	-0-	173 1	3030 3	Y	113	114	1		17
06	4770 X	3065	-0-	-1705	-0-	124 9	2790 3	Y	97	95	1		19
07	4929 X	4150	-0-	-779	-0-	168 1	3804 3	Y	104	108	1		15
08	4929 X	1426	-0-	-3503	-0-	107 9	1255 3	Y	88	90	1		13
09	3420 X	1306	-0-	-2114	-0-	232 1	1182 3	Y	51	56	1		8
10	3534 X	1668	-0-	-1866	-0-	114 9	1468 3	Y	107	99	1		16
						74 1							
						97 9							
						68 1							
						56 9							
						82 1							
						118 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	5518 X	5414	-0-	-104	-0-	286 122 9	5006 3	Y	111	113 1			16	
06	5340 X	5104	-0-	-236	-0-	284 106 9	4714 3	Y	96	94 1			18	
07	5518 X	5263	-0-	-255	-0-	297 108 9	4858 3	Y	98	102 1			14	
08	5425 X	5122	-0-	-303	-0-	278 101 9	4743 3	Y	92	93 1			13	
09	5220 X	3574	-0-	-1646	-0-	192 62 9	3320 3	Y	56	53 1			16	
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	297 110 9	5299 3	Y	100	101 1			15	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
05	2201 X	1770	-0-	-431	-0-	91 81 9	1598 3	Y	74	75 1			11	
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	116 72 9	1931 3	Y	65	64 1			12	
07	2108 X	1520	-0-	-588	-0-	83 75 9	1362 3	Y	68	70 1			10	
08	1922 X	1347	-0-	-575	-0-	71 69 9	1207 3	Y	63	64 1			9	
09	2130 N	1100	-0-	-1030	-0-	58 44 9	998 3	Y	40	37 1			12	
*10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	141 75 9	2516 3	Y	68	70 1			10	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87 61 9	1529 3	Y	55	55 1			8	
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73 52 9	1214 3	Y	47	46 1			9	
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	94 55 9	1534 3	Y	50	52 1			7	
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	89 53 9	1516 3	Y	48	48 1			7	
09	1350 N	1025	-0-	-325	-0-	54 30 9	941 3	Y	27	28 1			6	
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 56 9	1568 3	Y	51	49 1			8	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
05	2356 N	2101	-0-	-255	-0-	110 74 9	1917 3	Y	67	67 1			10	
06	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	116 65 9	1932 3	Y	59	58 1			11	
07	2294 N	2049	-0-	-245	-0-	114 77 9	1858 3	Y	70	71 1			10	
08	2108 N	1774	-0-	-334	-0-	94 72 9	1608 3	Y	65	66 1			9	
09	2100 N	1185	-0-	-915	-0-	62 44 9	1079 3	Y	40	39 1			10	
*10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	108 79 9	1930 3	Y	72	71 1			11	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594															
05	4712 X	3136	-0-	-1576	-0-	163	1	2844	3	Y	117	118	1		17
						129	9								
06	3900 X	3311	-0-	-589	-0-	182	1	3015	3	Y	104	100	1		21
						114	9								
07	3689 X	3561	-0-	-128	-0-	198	1	3240	3	Y	112	117	1		16
						123	9								
08	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	159	1	2704	3	Y	102	104	1		14
						112	9								
09	3300 X	1942	-0-	-1358	-0-	103	1	1774	3	Y	59	61	1		12
						65	9								
*10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	183	1	3270	3	Y	115	110	1		17
						127	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-		350	1	6128	3	Y	126	128	1			18
							139	9									
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-		304	1	5050	3	Y	134	120	1			32
							147	9									
07	8153 X	7893	-0-	-260	-0-		443	1	7256	3	Y	176	183	1			25
							194	9									
08	8153 X	6769	-0-	-1384	-0-		365	1	6222	3	Y	165	167	1			23
							182	9									
09	5790 X	3297	-0-	-2493	-0-		175	1	3021	3	Y	92	97	1			18
							101	9									
*10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-		314	1	5606	3	Y	181	172	1			27
							199	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934																	
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		137	1	2393	3	Y	127	129	1			19
							140	9									
06	3750 X	1968	-0-	-1782	-0-		107	1	1769	3	Y	84	97	1			6
							92	9									
07	3875 X	2438	-0-	-1437	-0-		136	1	2228	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
08	3875 X	2195	-0-	-1680	-0-		118	1	2013	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
09	2220 X	912	-0-	-1308	-0-		48	1	829	3	Y	32	30	1			10
							35	9									
*10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		177	1	3155	3	Y	63	63	1			10
							69	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116																	
05	3999 X	3234	-0-	-765	-0-		174	1	3039	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	3810 X	3010	-0-	-800	-0-		170	1	2821	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	3658 X	3034	-0-	-624	-0-		173	1	2839	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	3224 X	3091	-0-	-133	-0-		170	1	2903	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
09	3120 X	2302	-0-	-818	-0-		125	1	2167	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		187	1	3340	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792																	
05	3472 X	3385	-0-	-87	-0-		177	1	3099	3	Y	99	100	1			16
							109	9									
06	3300 X	3180	-0-	-120	-0-		174	1	2892	3	Y	104	99	1			21
							114	9									
07	3503 X	3194	-0-	-309	-0-		176	1	2886	3	Y	120	124	1			17
							132	9									
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		207	1	3525	3	Y	109	111	1			15
							120	9									
09	3390 X	2893	-0-	-497	-0-		154	1	2665	3	Y	67	64	1			18
							74	9									
10	3379 X	2409	-0-	-970	-0-		121	1	2165	3	Y	112	112	1			18
							123	9									

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5859 X	2452	-0-	-3407	-0-	128 1	2233 3	Y	83	97 1				13
06	5970 X	1798	-0-	-4172	-0-	91 9	1586 3	Y	105	95 1				23
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	96 1	6035 3	Y	161	171 1				13
08	6169 X	5208	-0-	-961	-0-	116 9	4766 3	Y	147	136 1				24
09	5130 X	1742	-0-	-3388	-0-	369 1	1595 3	Y	50	70 1				4
10	6572 X	6397	-0-	-175	-0-	177 9	5890 3	Y	161	139 1				26
						280 1								
						162 9								
						92 1								
						55 9								
						330 1								
						177 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	14 1	236 3	Y	6	6 1				1
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	7 9	222 3	Y	6	6 1				1
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	13 1	220 3	Y	8	8 1				1
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	7 9	218 3	Y	8	8 1				1
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	9 9	175 3	Y	5	5 1				1
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	Y	9	9 1				1
						6 9								
						13 1								
						10 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	504 3	Y	15	15 1				2
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17 9	471 3	Y	14	13 1				3
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	28 1	376 3	Y	17	18 1				2
08	558 N	227	-0-	-331	-0-	15 9	197 3	Y	16	16 1				2
09	510 N	82	-0-	-428	-0-	23 1	68 3	Y	9	9 1				2
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	19 9	60 3	Y	18	17 1				3
						12 1								
						18 9								
						4 1								
						10 9								
						3 1								
						20 9								

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2728 X	2057	-0-	-671	-0-	108 1	1897 3	Y	47	55 1			4	
						52 9								
06	3000 X	1708	-0-	-1292	-0-	94 1	1568 3	Y	42	40 1			6	
						46 9								
07	3224 X	2413	-0-	-811	-0-	135 1	2215 3	Y	57	49 1			14	
						63 9								
08	3224 X	2304	-0-	-920	-0-	125 1	2129 3	Y	45	56 1			3	
						50 9								
09	3120 X	728	-0-	-2392	-0-	39 1	671 3	Y	16	17 1			2	
						18 9								
10	2418 X	656	-0-	-1762	-0-	34 1	613 3	Y	8	10 1			-0-	
						9 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052														
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	21 1	373 3	Y	16	17 1			2	
						18 9								
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	420 3	Y	13	13 1			2	
						14 9								
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29 1	473 3	Y	12	12 1			2	
						13 9								
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27 1	451 3	Y	10	11 1			1	
						11 9								
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	388 3	Y	7	6 1			2	
						8 9								
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	415 3	Y	12	12 1			2	
						13 9								
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														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SHERIDAN (YEGUA 5000) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. HURT				83107 957 810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID -> 271546		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL	DEPTH	5111	PERF.	4512	-	4518			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	13544	12024	-0-	-1520	B	19691	12024	3				N	-0-					46	
06	13440	7875	-0-	-5565	B	14126	7852	3		23	9	N	21					67	
07	11622	1507	-0-	-10115	B	4011	1507	3				N	-0-					67	
08	8616	6724	-0-	-1892	B	2119	6724	3				N	-0-					67	
09	DLQ G-10	6358	-0-	6358		8477	6358	3				N	-0-					67	
*10	8477 X	-0-	-0-	-8477		-0-						N	-0-					67	
BLAKE				WELL #:	1	RRCID -> 271754		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	5153	-	5156			
05	13907	9156	-0-	-4751	B	-23115	9132	3		24	9	N	22		177	1		48	
06	10710 #	8105	-0-	-2605	B	-25720	8088	3		17	9	N	15					63	
07	11005 #	9146	-0-	-1859	B	-27579	9122	3		24	9	N	22					85	
08	8847	7562	-0-	-1285	B	-28864	7549	3		13	9	N	12					97	
09	DLQ G-10	4131	-0-	4131		-0-	4120	3		11	9	N	10					107	
*10	6040 X	6040	-0-	-0-		-0-	6034	3		6	9	N	5					112	
SHERIDAN (800 MIOCENE) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT				83107 973 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	91	RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL	DEPTH	2000	PERF.	792	-	798			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN (1700 MIOCENE) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT				83107 986 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	92	RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL	DEPTH	2000	PERF.	1710	-	1715			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	94	RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL	DEPTH	2000	PERF.	1714	-	1722			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	86	RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL	DEPTH	5510	PERF.	1708	-	1720			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SILSBEE (Z) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SILSBEE GAS UNIT				83584 750 280875 WELL #: 26		NON-ASSOCIATED RRCID -> 108057		EXEMPT COMPL. DATE 11/16/1983				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894			
M 0	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO RAFFERTY				83586 200 676051 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 174036		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1999				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813				
05	372 X	366	-0-	-6	-0-	363	2	3	9	N	3			190	
06	450 X	168	-0-	-282	-0-	165	2	3	9	N	3			193	
07	465 X	264	-0-	-201	-0-	261	2	3	9	N	3			196	
08	465 X	333	-0-	-132	-0-	330	2	3	9	N	3			199	
09	360 X	175	-0-	-185	-0-	172	2	3	9	N	3			202	
10	372 X	229	-0-	-143	-0-	193	2	36	9	N	33			235	
SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC NELSON, O. C. FEE				83586 900 280875 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175515		ONE WELL COMPL. DATE 09/19/1997				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILVER PLOW (YEGUA 6270) CAMOIL, INC. BUTLER GAS UNIT				83627 490 127449 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 250214		ONE WELL COMPL. DATE 06/11/2008				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAER				83662 800 216378 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216639		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2006				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/29/2014 - PLUGGED 08/29/14											

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
LINN OPERATING, INC. 501545													
BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422													
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398													
05	107880 X	48841	-0-	-59039	-0-	1317 442	1 9	47082	2	N	402		577
06	100864 X	100864	-0-	-0-	-0-	2114 921	1 9	97829	2	N	837	1049 1	365
07	105496 X	105496	-0-	-0-	-0-	3788 941	1 9	100767	2	N	855	1058 1	162
08	100077 X	100077	-0-	-0-	-0-	3676 915	1 9	95486	2	N	832	707 1	287
09	95859 X	95859	-0-	-0-	-0-	3740 888	1 9	91231	2	N	807	889 1	205
10	104129 X	96367	-0-	-7762	-0-	4033 922	1 9	91412	2	N	838	738 1	305
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567													
05	2449 X	1710	-0-	-739	-0-	238 15	1 9	1457	2	N	14		233
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	644 24	1 9	2207	2	N	22		255
07	2449 X	958	-0-	-1491	-0-	70 18	1 9	870	2	N	16		271
08	1705 X	1601	-0-	-104	-0-	53 18	1 9	1530	2	N	16		287
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	39 74	1 1	1068	2	N	-0-		287
10	2976 X	1459	-0-	-1517	-0-	7 9	1 9	1378	2	N	6	181 1	112

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)		//CONT.//	83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
TECPETROL OPERATING LLC			841047					
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID -> 251911	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 19600	PERF.17058	- 17122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)			83949 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.			295861					
BUNGE, GARRISON		WELL #:	1	RRCID -> 214684	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 1912	- 1915
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)			84061 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500					
NELSON, B. P. A-40		WELL #:	1	RRCID -> 207707	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14210	- 14224
05	2139 #	2056	-0-	-83	-0-	231 1 46 9	1779 3	N 42 139 1 52
06	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	270 1 135 9	1545 3	N 123 175
07	1643 #	437	-0-	-1206	-0-	87 1 24 9	326 3	N 22 197
08	2046 #	1312	-0-	-734	-0-	169 1	1143 3	N -0- 168 1 29
09	1980 #	1135	-0-	-845	-0-	344 1 97 9	694 3	N 88 117
10	2046 #	621	-0-	-1425	-0-	138 1 55 9	428 3	N 50 167

SMITH POINT, E. (F-18)				84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP				390521										
FRANKLAND, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	141928	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL	DEPTH 14280	PERF.12402	- 12412	
M	0	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
SMITH POINT, EAST (F-22)				84315 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP				532952										
MCNEIR, GEORGE P.				WELL #:	1	RRCID ->	008361	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.12921	- 13030	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			790
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			790
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			790
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			790
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			790
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			790
10	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)				84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MASTERS ONSHORE, LLC				532952										
SHELDON				WELL #:	1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL	DEPTH 22200	PERF.20086	- 20144	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH POINT, EAST (12,650)				84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CAMOIL, INC.				127449										
JACKSON (TEXACO)				WELL #:		RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.12404	- 12414	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004														
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)				84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
GEORGE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH 10530	PERF. 9842	- 9885	
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-		-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)														
KOVAR OPERATING, LLC														
GEORGE RANCH														
WELL #: 2														
RRCID -> 182762														
COMPL. DATE 03/28/2001														
TOTAL DEPTH 10920														
PERF.10416 - 10558														
CNTY: FORT BEND														
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	BALANCE
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	229	1	1589	2	Y	86	55	1	32
06	3000 N	5388	-0-	2388	2388	95	9	4514	2	Y	234	167	1	99
07	3100 N	3854	-0-	754	3142	617	1	3443	2	Y	73	151	1	21
08	3100 N	12912	-0-	9812	12954	257	9	11978	2	Y	-0-	21	1	-0-
09	18168 X	5214	-0-	-12954	-0-	331	1	4655	2	Y	32	14	1	18
*10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	80	9	265	2	Y	2	20	1	-0-
						934	1							
						524	1							
						35	9							
						26	1							
						2	9							
GEORGE RANCH														
WELL #: 5														
RRCID -> 189412														
COMPL. DATE 06/09/2002														
TOTAL DEPTH 13395														
PERF.10020 - 10078														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH														
WELL #: 4														
RRCID -> 189850														
COMPL. DATE 07/12/2002														
TOTAL DEPTH 11995														
PERF.10294 - 11403														
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	Y	-0-			18
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-			18
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	Y	-0-	18	1	-0-
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-			-0-
*10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-			-0-
GEORGE RANCH														
WELL #: 7														
RRCID -> 192297														
COMPL. DATE 12/08/2002														
TOTAL DEPTH 10100														
PERF. 9854 - 9884														
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	557	2	Y	9	6	1	3
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10	9	445	2	Y	5	6	1	2
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	963	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	9	283	2	Y	1	1	1	-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	93	1	256	2	Y	-0-			-0-
*10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			-0-
GEORGE RANCH														
WELL #: 1SD														
RRCID -> 193844														
COMPL. DATE 03/22/2003														
TOTAL DEPTH 5015														
PERF. 4708 - 4766														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)				//CONT.//	84331 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
KOVAR OPERATING, LLC				//CONT.//	448984														
GEORGE RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10790 - 10832						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	310 N	19	-0-	-291	-0-		2	1	17	2	Y		-0-					-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-		3	1	23	2	Y		-0-					-0-	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-		3	1	43	2	Y		-0-					-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		2	1	21	2	Y		1		1	1		-0-	
							1	9											
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y		-0-					-0-	
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	2	1	9	Y		1		1	1		-0-	
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	211568	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.10236 - 10239						
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		16	1	115	2	Y		-0-					1	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y		11		12	1		-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		11	2	1	9	Y		1		1	1		-0-	
08	93 N	8	-0-	-85	-0-		6	2	2	9	Y		2		2	1		-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y		-0-					-0-	
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y		1		1	1		-0-	
							1	9											
GEORGE RANCH EY-1 GU 2				WELL #:	15	RRCID ->	254454	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 9938 - 9975						
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		118	1	823	2	Y		173		227	1		65	
							190	9											
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		132	1	963	2	Y		354		269	1		150	
							389	9											
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		121	1	1258	2	Y		177		276	1		51	
							195	9											
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-		25	1	327	2	Y		73		104	1		20	
							80	9											
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-		43	1	377	2	Y		61		46	1		35	
							67	9											
*10	653 X	653	-0-	-0-	-0-		55	1	557	2	Y		37		61	1		11	
							41	9											
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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	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						
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-		93	1	644	2	Y		8		5	1		3	
							9	9											
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		119	1	866	2	Y		17		13	1		7	
							19	9											
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		31	1	325	2	Y		-0-		7	1		-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-		6	1	71	2	Y		-0-					-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		11	1	97	2	Y		14		6	1		8	
							15	9											
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		12	1	121	2	Y		49		42	1		15	
							54	9											

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984														
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 X	1189	-0-	-361	-0-	144 1	998 2	Y	43	45 1				16
06	1290 N	922	-0-	-368	-0-	110 1	805 2	Y	6	20 1				2
07	1457 N	556	-0-	-901	-0-	48 1	501 2	Y	6	6 1				2
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	86 1	1100 2	Y	56	43 1				15
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	70 1	618 2	Y	11	20 1				6
*10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	205 1	2054 2	Y	99	76 1				29
						109 9								
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	157 1	1086 2	Y	4	3 1				1
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	191 1	1400 2	Y	8	6 1				3
07	1178 X	801	-0-	-377	-0-	70 1	731 2	Y	-0-	3 1				-0-
08	1240 X	466	-0-	-774	-0-	34 1	432 2	Y	-0-					-0-
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	128 1	1132 2	Y	16	7 1				9
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	122 1	1221 2	Y	52	46 1				15
						57 9								
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 2	Y	-0-					26
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	39 1	288 2	Y	-0-	1 1				25
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	49 1	504 2	Y	29	46 1				8
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	32 9								
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	25 1	327 2	Y	612	455 1				165
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	673 9								
						31 1	274 2	Y	428	350 1				243
						471 9								
						17 1	176 2	Y	178	369 1				52
						196 9								
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC 448984														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
05	3963	3963	-0-	-0-	-0-	808 1	2718 2	Y	397	346 1				132
06	1800	1338	-0-	-462	-0-	437 9	596 2	Y	137	211 1				58
07	7206	7206	-0-	-0-	-0-	591 1								
08	4371 #	3538	-0-	-833	-0-	151 9	5947 2	Y	416	354 1				120
09	4230 #	2139	-0-	-2091	-0-	801 1								
10	4495	3381	-0-	-1114	-0-	458 9	2578 2	Y	193	260 1				53
						748 1								
						212 9	1562 2	Y	91	92 1				52
						477 1								
						100 9	2439 2	Y	291	258 1				85
						622 1								
						320 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
SABRE OPERATING, INC.		742261							
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9 9	58
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8 9	65
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3 9	68
08	1054 N	580	-0-	-474	-0-	577	2	3 9	71
09	810 N	189	-0-	-621	-0-	179	2	10 9	80
10	992 N	539	-0-	-453	-0-	532	2	7 9	86
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047							
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
ACOCK OPERATING LIMITED		003596							
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	30
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2	Y	30
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	209	2	1 9	31
08	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2	Y	31
09	390 N	117	-0-	-273	-0-	117	2	Y	31
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	31

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA)													84697 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN			
ACOCK OPERATING LIMITED													003596									
BLACK STONE													WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060	
M	0	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					
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1985	2	19	9	N	17					119					
06		1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1645	2	3	9	N	3					122					
07		2108 N	1786	-0-	-322	-0-	1779	2	7	9	N	6					128					
08		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1836	2	11	9	N	10					138					
09		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1875	2	13	9	N	12					150					
*10		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	1998	2	17	9	N	15					165					
WAGNER OIL COMPANY													891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
JACK KNIFE													WELL #: 3		RRCID -> 274406		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 12543		PERF.12355 - 12488	
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	156251					N	-0-					28					
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	156251					N	-0-			28	1	-0-					
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	156251					N	-0-					-0-					
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	156251					N	-0-					-0-					
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	156251					N	-0-					-0-					
*09		0 W	-0-	-0-	-0- B	156251					N	-0-					-0-					
*10		0 W	4001	-0-	4001 B	160252	191	1	2283	3	N	1388	1622	1	5	8	219					
							1527	9														
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	
05		DLQ G-10	372	-0-	372	3077	315	1	57	9	N	52					193					
06		DLQ G-10	312	-0-	312	3389	312	1			N	-0-			38	2	155					
07		2000 N	-0-	-0-	-2000	1389					N	19			139	2	35					
08		1389 N	-0-	-0-	-1389	-0-					N	25					60					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					83					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83					
PRIDE ENERGY COMPANY													677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
KIRBY LUMBER CO													WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		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 #: 1		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229					
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229					
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229					
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229					
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229					
PLUGGED AND ABANDONED																			12/20/2004			

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1067

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN								
ACOCK OPERATING LIMITED				003596															
BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 192034	COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465								
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	1240	N	927	-0-	-313	-0-	919	2	8	9	Y	7					95		
06	1320	N	888	-0-	-432	-0-	882	2	6	9	Y	5					100		
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	832	2	1	9	Y	1					101		
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	2	14	9	Y	13					114		
09	900	N	525	-0-	-375	-0-	523	2	2	9	Y	2					116		
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	636	2	1	9	Y	1					117		

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
VASTAR FEE				WELL #:	3	RRCID -> 265914	COMPL.	DATE 06/15/2011	TOTAL	DEPTH 10595	PERF. 9756	-	9766
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	2	N	-0-		68
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	150	1	777	2	N	12		80
						13	9						
07	899 N	748	-0-	-151	-0-	155	1	593	2	N	-0-		80
08	899 N	617	-0-	-282	-0-	155	1	462	2	N	-0-		80
09	930 N	688	-0-	-242	-0-	150	1	532	2	N	5		85
						6	9						
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		85

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)					84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO.					153438					
PICA					WELL #:	2	RRCID -> 265254	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 11965	PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON				891175 WELL #: 1	RRCID -> 235315	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11063 - 11162
05	15655 X	15363	-0-	-292	-0-	1891 206 9	13266 2 N	187 187 1 2 8 202
06	15090 X	14836	-0-	-254	-0-	1830 217 9	12789 2 N	197 193 1 5 8 201
07	15593 X	15240	-0-	-353	-0-	1891 198 9	13151 2 N	180 201 1 4 8 176
08	15593 X	14331	-0-	-1262	-0-	1858 175 9	12298 2 N	159 189 1 1 8 145
09	14730 X	14603	-0-	-127	-0-	1830 196 9	12577 2 N	178 171 1 2 8 150
10	15221 X	13887	-0-	-1334	-0-	837 167 9	12883 2 N	152 189 1 3 8 110

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 239765	COMPL.	DATE 06/24/2008			TOTAL	DEPTH 12761	PERF.12602 - 12731		
05	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	552 211 9	1	2715	3	N	192	194	1	204
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	453 178 9	1	3222	3	N	162	175	1	191
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	444 218 9	1	2834	3	N	198	152	1	237
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	426 179 9	1	3158	3	N	163	184	1	216
09	3840	X	3653	-0-	-187	-0-	417 179 9	1	3057	3	N	163	188	1	191
10	3968	X	2613	-0-	-1355	-0-	199 32 9	1	2382	3	N	29	146	1	74

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)															//CONT.// 84699 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HARDIN																																																											
WAGNER OIL COMPANY															//CONT.// 891175																																																																										
JACK KNIFE															WELL #: 2															RRCID -> 245420															COMPL. DATE 08/08/2008															TOTAL DEPTH 10043															PERF. 9841 - 9907														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
05		8153	X		8073	-0-		-80		-0-			-0-				2046	1		5763	3		N			240		195	1							212																																																					
06		7740	X		6583	-0-		-1157		-0-			-0-				1760	1		4646	3		N			161		193	1		4	8				176																																																					
07		7874	X		7574	-0-		-300		-0-			-0-				177	9		5300	3		N			207		193	1		3	8				187																																																					
08		8060	X		7624	-0-		-436		-0-			-0-				2041	1		5365	3		N			198		197	1		1	8				187																																																					
09		7800	X		7172	-0-		-628		-0-			-0-				218	9		4996	3		N			178		198	1		2	8				165																																																					
10		8060	X		5999	-0-		-2061		-0-			-0-				196	9		4243	3		N			116		184	1							97																																																					
																	1628	1																																																																							
																	128	9																																																																							
GTO															WELL #: 1															RRCID -> 249823															COMPL. DATE 10/22/2008															TOTAL DEPTH 12520															PERF. 12169 - 12290														
05		2914	X		2762	-0-		-152		-0-			-0-				429	1		1774	3		N			508		375	1							262																																																					
06		2896	X		2896	-0-		-0-		-0-			-0-				559	9		1922	3		N			476		554	1							184																																																					
07		2914	X		2894	-0-		-20		-0-			-0-				450	1		1894	3		N			490		402	1							272																																																					
08		3144	X		3144	-0-		-0-		-0-			-0-				524	9		2095	3		N			531		558	1							245																																																					
09		3240	X		3240	-0-		-0-		-0-			-0-				461	1		2221	3		N			517		382	1							380																																																					
10		3007	X		2712	-0-		-295		-0-			-0-				539	9		1462	3		N			509		695	1							194																																																					
																	465	1																																																																							
																	584	9																																																																							
																	450	1																																																																							
																	569	9																																																																							
																	690	1																																																																							
																	560	9																																																																							
BLACK STONE HAMILTON															WELL #: 1															RRCID -> 249838															COMPL. DATE 02/03/2009															TOTAL DEPTH 13000															PERF. 10059 - 10079														
05		3162	X	-0-	-0-	-3162		-0-		-0-			-0-										N			-0-										50																																																					
06		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-										N			-0-									50																																																						
07		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-										N			-0-									50																																																						
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-										N			-0-									50																																																						
09		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-										N			-0-									50																																																						
10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-										N			-0-									50																																																						
SPANISH CAMP (SORREL SAND)															84883 300 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: WHARTON																																												
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															104965																																																																										
SORREL, GORDON															WELL #: 1															RRCID -> 250488															COMPL. DATE 05/22/2007															TOTAL DEPTH 5510															PERF. 2889 - 2901														
05		1488	N		1315	-0-		-173		-0-			-0-				403	1		912	2		N			-0-										-0-																																																					
06		1440	N		1395	-0-		-45		-0-			-0-				390	1		1005	2		N			-0-										-0-																																																					
07		1333	N		1205	-0-		-128		-0-			-0-				403	1		802	2		N			-0-										-0-																																																					
08		1345	N		1345	-0-		-0-		-0-			-0-				403	1		942	2		N			-0-										-0-																																																					
09		1410	N		1311	-0-		-99		-0-			-0-				390	1		921	2		N			-0-										-0-																																																					
*10		1369	N		1369	-0-		-0-		-0-			-0-				403	1		966	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														
05		124	X		102	-0-		-22	B	-0-			-0-				102	2					N			-0-										18																																																					
06		120	X		-0-	-0-		-120	B	-0-			-0-										N			-0-										18																																																					
07		124	X		-0-	-0-		-124	B	-0-			-0-										N			-0-										18																																																					
08		106	X		106	-0-		-0-	B	-0-			-0-				106	2					N			-0-										18																																																					
09		106	N		106	-0-		-0-	B	-0-			-0-				106	2					N			-0-										18																																																					
*10		104	N		104	-0-		-0-	B	-0-			-0-				104	2					N			-0-										18																																																					

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN, DONALD B.														
//CONT.// 84883 670					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 104965										CNTY: WHARTON				
WELL #: A 3					RRCID -> 197080					COMPL. DATE 09/01/2003				
										TOTAL DEPTH 7309				
										PERF. 6913 - 6918				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 X	1724	-0-	-1376 B	-0-	1673 2	51 9	N	46					143
06	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2612 2	36 9	N	33					176
07	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	3120 2	34 9	N	31		167 1			40
08	2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	2744 2	23 9	N	21					61
09	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3112 2	35 9	N	32					93
*10	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	3126 2	42 9	N	38					131
SPANISH CAMP (YEGUA 7200)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN-HAMILL														
84883 720					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
104965										CNTY: WHARTON				
WELL #: 1					RRCID -> 189161					COMPL. DATE 05/06/2002				
										TOTAL DEPTH 9800				
										PERF. 7220 - 7224				
05	1426 #	1317	-0-	-109	-0-	1317 2		N	-0-					-0-
06	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-					-0-
07	1581 #	460	-0-	-1121	-0-	460 2		N	-0-					-0-
08	1581 #	1008	-0-	-573	-0-	1008 2		N	-0-					-0-
09	1530 #	597	-0-	-933	-0-	597 2		N	-0-					-0-
10	1488 #	404	-0-	-1084	-0-	404 2		N	-0-					-0-
SPANISH CAMP (3270 SAND)														
JMM ENERGY LLC														
HLAVINKA														
84883 846					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
433110										CNTY: WHARTON				
WELL #: 2					RRCID -> 203419					COMPL. DATE 12/29/2005				
										TOTAL DEPTH 4510				
										PERF. 3522 - 3546				
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SPANISH CAMP, N. (4250)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN, DONALD B.														
84885 750					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
104965										CNTY: WHARTON				
WELL #: A 5					RRCID -> 235584					COMPL. DATE 05/17/2008				
										TOTAL DEPTH 5005				
										PERF. 4328 - 4331				
05	155 #	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)														
BSE PRODUCTION CO.														
DUNCAN, DONALD B.														
84887 025					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
104965										CNTY: WHARTON				
WELL #: A 10					RRCID -> 209250					COMPL. DATE 01/06/2014				
										TOTAL DEPTH 5958				
										PERF. 4070 - 4080				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		341 N	174	-0-	-167	-0-	174 2				N	-0-					-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				N	-0-					-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2				N	-0-					-0-
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2				N	-0-					-0-
09		300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2				N	-0-					-0-
10		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 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							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1213 2	76 9	N	69							473
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1505 2	61 9	N	55							528
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1601 2	91 9	N	83							611
*02	1204 N	1047	-0-	-157	-0-	-0-	945 2	102 9	N	93			558 1		22 6		124
*03	1581 N	652	-0-	-929	-0-	-0-	567 2	85 9	N	77							201
*04	1650 N	677	-0-	-973	-0-	-0-	580 2	97 9	N	88							289
*05	1147 N	801	-0-	-346	-0-	-0-	583 2	218 9	N	198			195 1		3 6		289
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 2	79 9	N	72			173 1		4 6		184
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1313 2	215 9	N	195			284 1		7 6		88
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2	149 9	N	135			140 1		3 6		80
*09	1410 N	955	-0-	-455	-0-	-0-	822 2	133 9	N	121							201
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	849 2	9 9	N	8							209
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							
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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							
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (5900)														
COMET OIL & GAS, INC.														
FRY & BISHOP														
85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
169600														
WELL #: 1 RRCID -> 126633					COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909									
M	0	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPLENDORA, E. (6720)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
FRY & BISHOP TRS.														
85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253														
WELL #: 2 RRCID -> 070320					COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SPURGER (YEGUA #3A)														
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
ARCO STERNE FEE														
85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
676051														
WELL #: 4 RRCID -> 059811					COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPURGER (4800)														
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
ARCO STERNE														
85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER														
676051														
WELL #: 1 RRCID -> 008438					COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
JAMES/FIELDER UNIT														
85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 164521					COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616									
05	6241	R	6241	-0-	-0-	-0-	6219	2	22	9	N	20	175	42
06	5964	R	5964	-0-	-0-	-0-	5940	2	24	9	N	22		64
07	6328	R	6328	-0-	-0-	-0-	6292	2	36	9	N	33		97
08	6278	R	6278	-0-	-0-	-0-	6246	2	32	9	N	29		126
09	6016	R	6016	-0-	-0-	-0-	5980	2	36	9	N	33		159
*10	6624	R	6624	-0-	-0-	-0-	465	1	6115	2	N	40		199
							44	9						

OIL AND GAS DIVISION

SRALLA ROAD (JACKSON 9050)														
CH4 ENERGY II, LLC														
S.J.R.A. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 141931					COMPL. DATE 07/03/1992				
TOTAL DEPTH 9075					PERF. 8946 - 8956					CNTY: HARRIS				
M	0	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		14
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14 1	-0-
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2015 - PLUGGED 06/27/15														
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 52-S														
WELL #: 1-U					RRCID -> 136473					COMPL. DATE 06/02/1990				
TOTAL DEPTH 8677					PERF. 7861 - 7868					CNTY: JEFFERSON				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 52-S														
WELL #: 1-L					RRCID -> 136475					COMPL. DATE 06/02/1990				
TOTAL DEPTH 8677					PERF. 8265 - 8288					CNTY: JEFFERSON				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 51-S														
WELL #: 2					RRCID -> 136415					COMPL. DATE 06/24/1990				
TOTAL DEPTH 9225					PERF. 8958 - 8977					CNTY: JEFFERSON				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	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					CNTY: JEFFERSON				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)														
HIGH ISLAND GAS LLC														
STATE TRACT 60-S														
WELL #: 5 L					RRCID -> 193901					COMPL. DATE 11/30/2002				
TOTAL DEPTH 8780					PERF. 8672 - 8688					CNTY: JEFFERSON				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE						
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-				-0-					
10	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				
05	11439 X	10777	-0-	-662	-0-	620	1	10157	2	N	-0-					-0-					
06	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	600	1	10730	2	N	-0-					-0-					
07	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	620	1	11005	2	N	-0-					-0-					
08	11439 X	9610	-0-	-1829	-0-	620	1	8990	2	N	-0-					-0-					
09	10320 X	8442	-0-	-1878	-0-	7590	1	852	2	N	-0-					-0-					
10	10664 X	9026	-0-	-1638	-0-	8835	1	191	2	N	-0-					-0-					
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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				103					
10	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				
05	6324 X	5159	-0-	-1165	-0-	34	1	5119	2	N	5	179	1			211					
06	6120 X	5192	-0-	-928	-0-	255	1	4933	2	N	4					215					
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	344	1	6297	2	N	19					234					
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	353	1	6172	2	N	17					251					
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	380	1	5678	2	N	65	234	1			82					
10	6665 X	6314	-0-	-351	-0-	396	1	5899	2	N	17					99					
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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

STOWELL		//CONT.//		86429 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
PULS OPERATING COMPANY				682775												
HEPLER, CLARENCE		WELL #:		1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 3490 - 3510							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836											
BLAUW-RUIDENGA					WELL #:	3	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH	7617	PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
STOWELL (ENGLIN-MARG)					86429 130	ASSOCIATED		PRORATED		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					
05	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					10
*10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (ENGLIN-MARG) HOME PETROLEUM CORP. KOCH, T. F. NCT-1														86429 130 396852 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156										PRORATED		CNTY: JEFFERSON	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
05		155 N	-0-	-0-		-155 B	-0-							N	-0-						-0-						
06		0 W	47	-0-		47 B	47			47	2			N	-0-						-0-						
07		0 W	51	-0-		51 B	98			51	2			N	-0-						-0-						
08		0 W	44	-0-		44 B	142			44	2			N	-0-						-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						142															-0-						
09		0 W	24	-0-		24 B	166			24	1			N	-0-						-0-						
*10		244 N	78	-0-		-166 B	-0-			78	2			N	-0-						-0-						
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC GREEN, BETTIE C.														86429 154 430368 WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
STOWELL (5300) PULS OPERATING COMPANY WALLER, THOMAS F.														86429 240 682775 WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289										ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
05	155 N	140	-0-	-0-		-15	-0-			140	1			N	-0-						-0-						
06	150 N	137	-0-	-0-		-13	-0-			137	1			N	-0-						-0-						
07	155 N	141	-0-	-0-		-14	-0-			141	1			N	-0-						-0-						
08	155 N	137	-0-	-0-		-18	-0-			137	1			N	-0-						-0-						
09	150 N	140	-0-	-0-		-10	-0-			140	1			N	-0-						-0-						
10	155 N	134	-0-	-0-		-21	-0-			134	1			N	-0-						-0-						
STOWELL (HACKBERRY 10,100) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. GRIFFITH														86429 364 247836 WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099										ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	49						182						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	19	156	1				45						
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	37						82						
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	36	54	1				64						
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	24						88						
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	21						109						
STOWELL (MIOCENE 5800) PULS OPERATING COMPANY WALLER, THOMAS F.														86429 455 682775 WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744										EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
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 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CREEK (10200 WILCOX) WALTER EXPLORATION COMPANY GRIFFITH "A"				86797 450 895231	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	2	RRCID -> 180152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10999	PERF. 10231 - 10240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		100 83	1 9	1876	2	N	75	187	1			82
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		100 129	1 9	2544	2	N	117					199
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		100 163	1 9	1991	2	N	148	185	1			162
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		100 85	1 9	1809	2	N	77	165	1			74
09	1320 N	754	-0-	-566	-0-		100 61	1 9	593	2	N	55					129
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-					129
STYLES BAYOU (9850) MAGNUM PRODUCING, LP VIEMAN, L. D.				86848 940 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH 10380	PERF. 3900 - 3940						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUBLIME (WILCOX 7770) LONE OAK ENERGY INC BLK. 32				86862 180 506578	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID -> 170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 7771 - 7777						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
SUBLIME (WILCOX 9100) LONE OAK ENERGY INC BLK 47				86862 200 506578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID -> 168105	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL	DEPTH 10691	PERF. 8994 - 9004						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CAREY				WELL #:	1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

SUBLINE (WILCOX 9300)					86862 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO									
LONE OAK ENERGY INC					506578															
TOWNSEND-UNDERWOOD					WELL #:	2	RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9401 - 9416							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

SUBLINE (WILCOX 9500)										86862 400										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: COLORADO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
CAMOIL INC.										127449																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
HAINES										WELL #: A 3										RRCID -> 198107										COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 10525										PERF. 9412 - 9446																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
05	1376	N		1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	1	136	9	N	124	175	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		</

MAGNUM PRODUCING, LP										521516											
JOHNSON, B. A. 'E' GU										WELL #:		1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452	
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	82	1	2655	2	N	20									137
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	22	9	1722	2	N	13									150
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	14	9	2478	2	N	20									170
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	110	1	2944	2	N	22									192
09	1800	X	1734	-0-	-66	-0-	22	9	1664	2	N	12									204
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	32	1	2998	2	N	15									219
							24	9													
							57	1													
							13	9													
							120	1													
							17	9													

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		
05	71978	71978	-0-	-0-	-0-	67586	3	4392	9	N	3993	4147	1		384	
06	68136	68136	-0-	-0-	-0-	64011	3	4125	9	N	3750	3703	1		431	
07	69494	69494	-0-	-0-	-0-	65813	3	3681	9	N	3346	3553	1		224	
08	67925	67925	-0-	-0-	-0-	64328	3	3597	9	N	3270	2876	1		618	
09	DLQ G-10	39479	-0-	39479 B	39479	37248	3	2231	9	N	2028	2387	1		259	
*10	101273 X	61794	-0-	-39479	-0-	58141	3	3653	9	N	3321	3189	1		391	

HOPKINS B				WELL #:		1	RRCID -> 275921			COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 8971	
05	18259 #	12199	-0-	-6060	-0-	11253	3	946	9	N	860	944	1			185
06	17670 #	13230	-0-	-4440	-0-	12222	3	1008	9	N	916	948	1			153
07	17732 #	13957	-0-	-3775	-0-	12917	3	1040	9	N	945	933	1			165
08	17546 #	14426	-0-	-3120	-0-	13022	3	1404	9	N	1276	1254	1			187
09	DLQ G-10	7658	-0-	7658 B	7658	7110	3	548	9	N	498	557	1			128
*10	20698 X	13040	-0-	-7658	-0-	12136	3	904	9	N	822	756	1			194

SUBLIME, 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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

MOONEY		WELL #:	1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279 PERF.11158 - 11186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

GRANT, JOHN F.		WELL #:	1	RRCID ->	216869	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9135 PERF. 8377 - 8419
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	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	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				
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
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-		475 1		11 9	N	10					98
06	360 N	319	-0-	-41	-0-		309 1		10 9	N	9					107
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	10					117
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	9					126
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		951 1		50 9	N	45	61	1			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					122
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	387					Y	-0-					35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	387					Y	-0-					35
07	387 R	-0-	-0-	-387	-0-					Y	-0-					35
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
THOMASSON, SADIE E.				WELL #: 1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8304 - 8308				
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					190
06	510 #	37	-0-	-473	-0-	24	1		13 9	N	12					202
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	30	167	1			65
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	55					120
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	34					154
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					158
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				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)														
OAK ENERGY, LLC														
CULBERTSON, W.J. "A"														
86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 4					RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863									
M	0	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY (ROBERTSON)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT, C.C.														
86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 2					RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
617101														
WELL #: 17					RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624									
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	902			Y	-0-				35
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	902			Y	-0-				35
07		902 R	-0-	-0-	-902	-0-			Y	-0-				35
08		899 #	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				35
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
10		0 #	-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									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG) // CONT. //														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10184 - 10237														
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67			Y	-0-					56
06	DLQ G-10	38	-0-	38	105	38	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105			Y	-0-					56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN "C"														
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
J. L. EVANS RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9986 - 9992														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 11270 - 11433														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					407
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			407
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					407
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					407
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					407
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					407

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4743 #	4112	-0-	-631	-0-	4066	3	46	9	N	42				182
06	4470 #	3864	-0-	-606	-0-	3820	3	44	9	N	40				222
07	4588 #	3879	-0-	-709	-0-	3845	3	34	9	N	31				253
08	4371 #	3750	-0-	-621	-0-	3720	3	30	9	N	27	178	1		102
09	4050 #	3530	-0-	-520	-0-	3486	3	44	9	N	40				142
10	4123 #	3608	-0-	-515	-0-	3569	3	39	9	N	35				177
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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	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			
05	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6953	3	160	9	N	145	183	1		86
06	6600 X	4654	-0-	-1946	-0-	4552	3	102	9	N	93				179
07	6820 X	6222	-0-	-598	-0-	6081	3	141	9	N	128				307
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	5670	3	196	9	N	178	381	1		104
09	6600 X	6257	-0-	-343	-0-	6113	3	144	9	N	131				235
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT				235
HAMMAN				WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLINS				WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378			
05	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	4131	3	29	9	N	26				199
06	3720 X	1332	-0-	-2388	-0-	1322	3	10	9	N	9				208
07	4619 X	2526	-0-	-2093	-0-	2506	3	20	9	N	18				226
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5348	3	9	9	N	8	194	1		40
09	4470 X	3616	-0-	-854	-0-	3592	3	24	9	N	22				62
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				62
HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14881 - 14916	
05	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	1302	1	21066	3	N	85				377
06	18750 X	13092	-0-	-5658	-0-	728	1	12353	3	N	10	195	1		192
07	19375 X	19301	-0-	-74	-0-	1072	1	18171	3	N	53				245
08	23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	1302	1	21947	3	N	68				313
09	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	1260	1	21223	3	N	60	202	1		171
10	22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT				171

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)										87165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										747534									
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 14582 - 14624	
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		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	19933	3	295	9	N		268		201	1		221		
06	18720 X	8821	-0-	-9899	-0-	8680	3	141	9	N		128		195	1		154		
07	19344 X	15103	-0-	-4241	-0-	14873	3	230	9	N		209		189	1		174		
08	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	19392	3	282	9	N		256		201	1		229		
09	18960 X	18145	-0-	-815	-0-	17889	3	256	9	N		233		195	1		267		
10	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N		NO RPT					267		
COLLINS										WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF. 15314 - 15376	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N		-0-					111		
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N		-0-					111		
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N		-0-					111		
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N		-0-					111		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N		-0-					111		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					55		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					55		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					55		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					55		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					55		
10	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	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N		-0-					-0-		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N		-0-					-0-		
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N		-0-					-0-		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N		-0-					-0-		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N		-0-					-0-		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N		-0-					-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	
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N		-0-					-0-		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N		-0-					-0-		
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N		-0-					-0-		
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N		-0-					-0-		
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N		-0-					-0-		
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	21	9	N		19		19	1		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SWEENEY (11,250)		87570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
ROBERTS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 233355		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 11164 - 11224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15									
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	84
STATE OF TEXAS									
		WELL #: 1		RRCID -> 213525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9239	
								PERF. 9094 - 9102	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	127
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	127
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2013 - P&A 04/17/13									
TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757	
								PERF. 7272 - 7300	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,600)				88160 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073									
TAIT, R. E. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 179942	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	-	9604			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TAIT (WILCOX 9,900)				88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
TAIT				WELL #: 1	RRCID -> 215608	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9932	-	9942			
05	6262 X	5673	-0-	-589	-0-	5531 2	142 9	N	129				179
06	5280 X	4371	-0-	-909	-0-	4206 2	165 9	N	150	177 1			152
07	5828 X	5134	-0-	-694	-0-	5007 2	127 9	N	115	176 1			91
08	5828 X	5161	-0-	-667	-0-	4995 2	166 9	N	151	178 1			64
09	5640 X	3772	-0-	-1868	-0-	3661 2	111 9	N	101				165
10	5673 X	4737	-0-	-936	-0-	4596 2	141 9	N	128	184 1			109

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073									
TAIT, ALICE				WELL #: 2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902	-	9962			
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	73 1	275 2	Y	9				21
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	115 1	348 2	Y	11	20 1			12
07	651 N	379	-0-	-272	-0-	12 9	286 2	Y	13				25
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	79 1	276 2	Y	10	22 1			13
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	14 9	347 2	Y	13				26
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	88 1	270 2	Y	9	18 1			17
						11 9							
						101 1							
						14 9							
						32 1							
						10 9							

TAIT, R. E., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	-	9944			
05	1767 N	1168	-0-	-599	-0-	240 1	898 2	Y	27				44
06	840 N	538	-0-	-302	-0-	30 9	395 2	Y	11	34 1			21
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	131 1	865 2	Y	17				38
08	1178 N	717	-0-	-461	-0-	12 9	535 2	Y	10	30 1			18
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	239 1	640 2	Y	21				39
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	19 9	1255 2	Y	29	35 1			33
						171 1							
						11 9							
						187 1							
						23 9							
						148 1							
						32 9							

TAIT (WILCOX 9,900)													CNTY: COLORADO		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	806 N	655	-0-	-151	-0-	134	1	502	2	Y	17				46
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	131	1	395	2	Y	11	35	1		22
07	992 N	693	-0-	-299	-0-	146	1	530	2	Y	15				37
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	134	1	415	2	Y	10	29	1		18
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	120	1	410	2	Y	17				35
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	193	1	1635	2	Y	18	27	1		26

TAIT (WILCOX 10,700)													CNTY: COLORADO		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC															
TAIT, ALICE															
WELL #: 1															
RRCID -> 242862															
COMPL. DATE 07/25/2008															
TOTAL DEPTH 11786															
PERF.10715 - 10725															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)													CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
SIZE MORE															
WELL #: 1															
RRCID -> 208604															
COMPL. DATE 08/19/2003															
TOTAL DEPTH 13528															
PERF.10132 - 10158															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)													CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
ABSHIER															
WELL #: 1															
RRCID -> 213831															
COMPL. DATE 11/22/2005															
TOTAL DEPTH 13224															
PERF.12788 - 12952															
05	27807 X	15412	-0-	-12395	-0-	270	1	14858	2	N	258	201	1		202
06	25140 X	20684	-0-	-4456	-0-	284	1	20132	2	N	228	356	1	1 8	73
07	25048 X	15453	-0-	-9595	-0-	301	1	14964	2	N	168	182	1	1 8	58
08	22878 X	16701	-0-	-6177	-0-	251	1	16215	2	N	216	183	1	1 8	90
09	19950 X	7535	-0-	-12415	-0-	304	1	7249	2	N	69				159
10	20615 X	13147	-0-	-7468	-0-	185	1	12685	2	N	177	199	1		137

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	195 1	1224 2	N	80			115
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	88 9	943 2	N	104	166 1		53
07	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	161 1	1387 2	N	88	1 8		140
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	114 9	895 2	N	24	121 1		43
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	62 1	920 2	N	52			95
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	97 9	1396 2	N	80			175
						158 1						
						26 9						
						192 1						
						57 9						
						270 1						
						88 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												
05	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	85 1	604 2	N	5		239
06	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	6 9	888 2	N	16	190 1	65
07	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	118 1	999 2	N	15		80
08	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	18 9	790 2	N	15		95
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-					107 1					
09	1020 N	847	-0-	-0-	B	-0-	17 9	757 2	N	10		105
10	1116 N	999	-0-	-0-	B	-0-	99 1	899 2	N	7		112
							17 9					
							79 1					
							11 9					
							92 1					
							8 9					
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048												
05	3044 N	3044	-0-	-0-	B	-0-	367 1	2608 2	N	63		195
06	3025 N	3025	-0-	-0-	B	-0-	69 9	2610 2	N	62	193 1	64
07	3344 N	3344	-0-	-0-	B	-0-	347 1	2960 2	N	60		124
08	3141 N	3141	-0-	-0-	B	-0-	68 9	2739 2	N	53		177
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-					318 1					
09	3180 N	3180	-0-	-0-	B	-0-	66 9	2811 2	N	67		244
*10	3409 N	3409	-0-	-0-	B	-0-	344 1	3035 2	N	58	190 1	112
							58 9					
							295 1					
							74 9					
							310 1					
							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												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) RUTHERFORD OIL CORPORATION HEBERT, B. C. HEIRS														
		88502 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		738100												
		WELL #: 1		RRCID -> 193923		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN														
		88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		048169												
		WELL #: 1		RRCID -> 257094		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156						
05	110355	110355	-0-	-0-	-0-	310	1	99543	2	N	9547	9406	1	494
						10502	9							
06	103000	103000	-0-	-0-	-0-	310	1	92885	2	N	8914	8905	1	503
						9805	9							
07	105617	105617	-0-	-0-	-0-	310	1	95384	2	N	9021	8849	1	675
						9923	9							
08	105645	105645	-0-	-0-	-0-	310	1	95674	2	N	8783	9158	1	299
						9661	9					1	8	
09	101654	101654	-0-	-0-	-0-	300	1	91707	2	N	8770	8580	1	489
						9647	9							
*10	106787	106787	-0-	-0-	-0-	276	1	96226	2	N	9350	9448	1	391
						10285	9							

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GA 256/294 (TX S/L M-95283)														
		88549 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		870311												
		WELL #: 1		RRCID -> 148518		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010														

BRACEWELL ESTATE														
		WELL #: 2		RRCID -> 168884		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347						
05	14353 X	12741	-0-	-1612	-0-	1584	1	11102	2	Y	50			245
						55	9							
06	13890 X	11486	-0-	-2404	-0-	1077	1	10357	2	Y	47			292
						52	9							
*07	14167 X	11515	-0-	-2652	-0-	2368	1	9101	2	Y	42			334
						46	9							
08	13423 X	9189	-0-	-4234	-0-	1588	1	7581	2	Y	18	181	1	170
						20	9							
09	12180 X	10288	-0-	-1892	-0-	2360	1	7900	2	Y	25			195
						28	9							
10	12586 X	10187	-0-	-2399	-0-	1875	1	8286	2	Y	24			219
						26	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP SITTING ON GO				WELL #: 2	RRCID -> 271175	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5701 - 5705				
05	4929 #	4002	-0-	-927	-0-	393 1	27 3	Y	2802	2831 1		130
						500 5	3082 9					
06	4440 #	3528	-0-	-912	-0-	364 1	3164 9	Y	2876	2920 1		86
07	4588 #	3532	-0-	-1056	-0-	393 1	3139 9	Y	2854	2778 1		162
08	4185 #	2968	-0-	-1217	-0-	403 1	2565 9	Y	2332	2250 1		244
09	4020 #	2865	-0-	-1155	-0-	180 1	2685 9	Y	2441	2436 1		249
10	3999 #	3218	-0-	-781	-0-	384 1	274 5	Y	2327	2414 1		162
						2560 9						

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				
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	393 1	343 3	Y	107			443
						118 9						
06	1574	1574	-0-	-0-	-0-	377 1	53 3	Y	100	259 1		284
						1034 5	110 9					
07	2494	2494	-0-	-0-	-0-	393 1	1974 5	Y	115	226 1		173
						127 9						
08	775	336	-0-	-439	-0-	316 1	20 9	Y	18	120 1		71
09	1560 #	956	-0-	-604	-0-	272 1	614 5	Y	64			135
						70 9						
10	2480 #	928	-0-	-1552	-0-	385 1	404 5	Y	126	96 1		165
						139 9						

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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTING ON GO														
89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
206081														
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679														
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
05	16430	4519	-0-	-11911	-0-	393 1	430 3	Y	3360	3430	1			156
06	15900	4858	-0-	-11042	-0-	3696 9								107
07	16430	7188	-0-	-9242	-0-	377 1	32 3	Y	3499	3548	1			199
08	16430	5863	-0-	-10567	-0-	600 5	3849 9		3507	3415	1			305
09	15900	6700	-0-	-9200	-0-	393 1	2937 5	Y	2923	2817	1			303
10	16430	5939	-0-	-10491	-0-	3858 9			2958	2960	1			192
						403 1	2245 5	Y						
						3215 9								
						274 1	3172 5	Y						
						3254 9								
						387 1	2509 5	Y						
						3043 9								
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)														
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.														
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE														
89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
202675														
WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)														
CAPROCK OPERATIONS INC.														
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE														
89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
130478														
WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP HONKY TONKIN														
206081														
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060														
05	1612 #	835	-0-	-777	-0-	393 1	442 9	Y	402	352	1			153
06	1200 #	924	-0-	-276	-0-	338 1	138 5	Y	407	457	1			103
						448 9								
07	757 R	757	-0-	-0-	-0-	380 1	377 9	Y	343	346	1			100
08	837 #	523	-0-	-314	-0-	313 1	210 9	Y	191	217	1			74
09	930 N	492	-0-	-438	-0-	229 1	263 9	Y	239	281	1			32
10	744 N	507	-0-	-237	-0-	312 1	195 9	Y	177	73	1			136

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR				89352 800 206081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER						
				WELL #:	1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5788	-	5791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	6076 X	5608	-0-	-468	-0-	341	1	168	3	N	3430	3217	1			423
06	5880 X	4352	-0-	-1528	-0-	1326	5	3773	9							
07	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	330	1	34	3	N	3080	3042	1			461
08	5611 X	3860	-0-	-1751	-0-	600	5	3388	9							
09	5430 X	3462	-0-	-1968	-0-	330	1	2280	5	N	3238	3229	1			470
10	6169 X	3086	-0-	-3083	-0-	3562	9									
						354	1	984	5	N	2293	2431	1			332
						2522	9									
						328	1	3134	9	N	2849	2869	1			312
						304	1	2782	9	N	2529	2664	1			177
BP GOOD				WELL #:	2	RRCID -> 273809	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6057	-	6063				
05	2356 X	1687	-0-	-669	-0-	393	1	251	3	Y	68					120
06	2940 X	509	-0-	-2431	-0-	968	5	75	9							
07	3038 X	501	-0-	-2537	-0-	364	1	145	9	Y	132	120	1			132
08	3038 X	1217	-0-	-1821	-0-	380	1	121	9	Y	110	137	1			105
						313	1	884	5	Y	18	77	1			46
						20	9									
09	1620 X	1196	-0-	-424	-0-	258	1	874	5	Y	58					104
						64	9									
*10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	384	1	1558	5	Y	123	83	1			144
						135	9									
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.				89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168	-	4193				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	-	2942				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 -B-		WELL #:		48		RRCID -> 161556		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5067 - 5079	
M	0	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2072 - 2076	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3748 - 4380	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4861 - 4943	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, F. I. ET AL -A-												//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: FORT BEND			
												WELL #:	18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3448	-	3464
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
LOCKWOOD & SHARP -A-												WELL #:	93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	2952	-	2980
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BOOTH, T. R.												WELL #:	1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2046	-	2058
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BOOTH, T. R.												WELL #:	25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	3834	-	3854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BOOTH, T. R.												WELL #:	15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2932	-	2937
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343																
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH		5618 PERF. 2896 - 2916								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GEORGE, A. P. "A"					WELL #:		28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 2879 - 2899					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-					WELL #:		68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 1636 - 1646					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	-0-	16	1	3	2	N	98	169	1				115	
								108	9											
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-						115	
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	3	115	1				3	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	3	1				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LOCKWOOD, H. P.					WELL #:		4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 1848 - 1870					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOCKWOOD, H. P.					WELL #:		6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH		6240 PERF. 3386 - 3398					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH		5054 PERF. 3634 - 3650	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH		3959 PERF. 2786 - 2791	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 3001 - 3007	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH		5462 PERF. 4296 - 4361	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH		5550 PERF. 2268 - 2276	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 2906 - 2909	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH		4081 PERF. 2873 - 2918	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON														CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC																	
BOOTH, F. I. ETAL "A"																	
WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	41	1	7	2		N	-0-				-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	9		N	49				49
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2		N	103	56	1		96
							1	4	113	9							
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2		N	225	168	1		153
							248	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2		N	230	171	1		212
							1	4	253	9							
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2		N	202	346	1		68
							1	4	222	9							
LOCKWOOD, H. P.														WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.														WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-														WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-	4392
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A		
WOLTERS, R. A. NCT-1				7						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
EDWARDS & RIGGINS				5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
THOMPSON, NORTH		WELL #:		89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BOOTH, F. I.				3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-														
89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND 215343 WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A														
M	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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL "B"			//CONT.// 89530 001 215343			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
			WELL #: 29			RRCID -> 168012			COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 4814 - 4828			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 25			RRCID -> 207560			COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 5440			PERF. 3912 - 3931			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			8 1		1 2	N	-0-						1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						1
07	11 N	7	-0-	-4	-0-			6 1		1 2	N	-0-						1
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 1			N	-0-						1
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 1			N	-0-						1
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 1			N	-0-						1
JHP DAVIS ESTATE			WELL #: 104ST			RRCID -> 249837			COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 5430			PERF. 5089 - 5092			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	540	-0-	540	540			510 1 4 4		19 2 7 9	N	6	5 1					1
10	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2553			1887 1 34 4		82 2 10 9	N	9	8 1					2
THOMPSON, SE. (FRIO) JETTA OPERATING COMPANY, INC. DAVIS, J. H. P. ESTATE			89531 333 432283			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
			WELL #: 102			RRCID -> 265547			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 5532			PERF. 4788 - 4792			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA			89533 250 295861			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
			WELL #: 1			RRCID -> 215091			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 4009 - 4015			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOORE			WELL #: 1			RRCID -> 235545			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 4150			PERF. 3856 - 3866			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		//CONT.//		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		3	RRCID -> 232503	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 4006 - 4018	
M	0	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - P/A 08/04/15									
TIDEHAVEN (FRI0, 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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		100
TIDEHAVEN (9,500 FRI0)				89826 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208843	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 9584 - 9617	
05	4309 #	3669	-0-	-640	-0-	3624 2	45 9	N	83
06	3960 #	3473	-0-	-487	-0-	3437 2	36 9	N	116
07	3782 #	3344	-0-	-438	-0-	3310 2	34 9	N	147
08	3782 #	3416	-0-	-366	-0-	3387 2	29 9	N	173
09	3420	3310	-0-	-110	-0-	3281 2	29 9	N	199
10	3534	3132	-0-	-402	-0-	3104 2	28 9	N	224
TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
PHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247837	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 10449 - 10642	
05	1736 #	1488	-0-	-248	-0-	1449 2	39 9	N	240
06	1650 #	1462	-0-	-188	-0-	1432 2	30 9	N	90
07	1705 #	1468	-0-	-237	-0-	1440 2	28 9	N	115
08	1488 #	1389	-0-	-99	-0-	1360 2	29 9	N	141
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1373 2	28 9	N	166
10	1519 #	1400	-0-	-119	-0-	1371 2	29 9	N	192

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581											
DAWDY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

TIDEHAVEN, DEEP (FRI0 11300)				89827 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MATAGORDA		
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 263409	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11164	- 11350	
05	3069 #	2506	-0-	-563	-0-	90	1	2394	2	N	20		56
06	2430 #	2027	-0-	-403	-0-	22	9	1919	2	N	16		72
07	2573 #	2120	-0-	-453	-0-	18	9	2011	2	N	17		89
08	2573 #	2030	-0-	-543	-0-	90	1	1925	2	N	14		103
09	2490 #	2025	-0-	-465	-0-	15	9	1918	2	N	15		118
10	2511 #	1997	-0-	-514	-0-	90	1	1887	2	N	18		136
						20	9						

TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000							
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174132	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 6419 -	6499
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
05	14940	52422	-0-	37482 B	211599	13657	1	38167	2	Y	544	373	1		328
06	25464	30857	-0-	5393 B	216992	598	9	23501	2	Y	287	383	1		232
07	262695 X	45703	-0-	-216992	-0-	10866	1	34281	2	Y	505	581	1		156
08	45542 X	45542	-0-	-0-	-0-	556	9	34580	2	Y	583	377	1		362
09	DLQ G-10	40868	-0-	40868	40868	10321	1	30890	2	Y	459	549	1		272
10	DLQ G-10	42465	-0-	42465	83333	641	9	31358	2	Y	583	377	1		358

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497															
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	24239	13941	-0-	-10298 B	152237	13729	2	212	9	N	193	198	1	214	
06	19942	12805	-0-	-7137 B	145100	12596	2	209	9	N	190	181	1	223	
07	164240 X	19140	-0-	-145100	-0-	137	1	18713	2	N	264	382	1	105	
						290	9								
08	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	17000	2	259	9	N	235	183	1	157	
09	15960 X	15151	-0-	-809	-0-	14887	2	264	9	N	240	189	1	208	
10	19127 X	11780	-0-	-7347	-0-	94	1	11427	2	N	235	183	1	234	
						259	9								
TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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															
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23	
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384															
05	1798 N	1326	-0-	-472	-0-	1325	2	1	9	N	1			95	
06	930 N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-			95	
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			95	
08	1333 N	734	-0-	-599	-0-	734	2			N	-0-			95	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			95	
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-			95	

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
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	N	-0-				-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	-0-				-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAKER, W. W.										WELL #: 1 A	RRCID -> 119255	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH	8681	PERF. 5272	- 5282
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	994	2	N	-0-				88
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				88
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				88
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				88
*09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	N	-0-				88
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-					N	NO RPT				88
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8										862750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
										WELL #: 2 C	RRCID -> 008544	COMPL. DATE 10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5332	- 5345
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
10	372 N	231	-0-	-141	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
PETRICH, THERESA										WELL #: 5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5194	- 5198
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				147
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				147
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				147
08	1302 N	809	-0-	-493	-0-	-0-	809	2			N	-0-				147
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				147
10	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				147
TOMBALL (COCKFIELD, UP 1-5300, SE) GAITHER PETROLEUM CORPORATION QUILTER, H. -A-										90620 075 292850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
										WELL #: 6	RRCID -> 125183	COMPL. DATE 08/07/1987	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5354	- 5363
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GAS UNIT 7										862750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
										WELL #: 3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE 11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF. 5390	- 5396
05	1395 #	1080	-0-	-315	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				167
06	1350 #	905	-0-	-445	-0-	-0-	905	2			N	-0-				167
07	1333 #	758	-0-	-575	-0-	-0-	758	2			N	-0-				167
08	1209 #	649	-0-	-560	-0-	-0-	649	2			N	-0-				167
09	1170 #	843	-0-	-327	-0-	-0-	843	2			N	-0-				167
10	1085 #	940	-0-	-145	-0-	-0-	940	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOMBALL GAS UNIT "6"				WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
TOMBALL GU 7				WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOMBALL GU 8				WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 - 5506				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOMBALL GU 7				WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494 - 5503				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #:	20	RRCID ->	148471	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	5721	PERF. 5460 - 5468				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)//CONT.//										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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2					N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2					N	-0-			-0-
07	310 N	41	-0-	-269	-0-	-0-	41	2					N	-0-			-0-
08	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	68	2					N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2					N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
MUELLER, E. E.										WELL #: 5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5376	-	5390	
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	-0-	463	2					N	-0-			-0-
06	600 N	409	-0-	-191	-0-	-0-	409	2					N	-0-			-0-
07	620 N	441	-0-	-179	-0-	-0-	441	2					N	-0-			-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	-0-	425	2					N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2					N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	2					N	-0-			-0-
DOUGHTIE, S. T.										WELL #: 9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	-	5412	
05	620 N	332	-0-	-288	-0-	-0-	332	2					N	-0-			-0-
06	510 N	358	-0-	-152	-0-	-0-	358	2					N	-0-			-0-
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	-0-	460	2					N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2					N	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2					N	-0-			-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SCHERER, W. B.										WELL #: 126631	RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 4214	-	4219	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400, SE) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL G U 9				90620 240 835707	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #: 9 F				RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351 - 4358				
M 0	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOMBALL (KOBBS) TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER				90620 276 862750	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
WELL #: 3				RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 5354 - 5375				
05	1860 #	1312	-0-	-548	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
06	1800 #	1208	-0-	-592	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
07	1798 #	1340	-0-	-458	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
08	1798 #	1339	-0-	-459	-0-	1339 2	N	-0-			-0-
09	1740 #	1241	-0-	-499	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
*10	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
LEWIS, SAM				WELL #: 7 F	RRCID -> 068593	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #: 3	RRCID -> 083224	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5478 - 5488			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILLEGEIST, E.				WELL #: 6	RRCID -> 115260	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 5663	PERF. 5380 - 5404			
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			70
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			70
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			70
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			70
09	450 #	346	-0-	-104	-0-	346 2	N	-0-			70
10	527 #	220	-0-	-307	-0-	220 2	N	-0-			70

TOMBALL (KOBBS)												CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY																					
BURLINGTON RI RR																					
WELL #: 4 T												RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5585 PERF. 5531 - 5585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)												CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION																					
TOMBALL GU 9																					
WELL #: 6												RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 5936 - 5941			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-					-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-				
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-					-0-				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-				
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-				
TOMBALL (MICHEL)												CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION																					
TOMBALL GAS UNIT NO. 9																					
WELL #: 22												RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		6715 PERF. 6248 - 6255			
05	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	1943	3	829	9	N	754	720	1	1	8	87					
06	2640 #	2389	-0-	-251	-0-	1729	3	660	9	N	600	620	1	1	8	66					
07	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	2207	3	825	9	N	750	742	1	1	8	73					
08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	2224	3	882	9	N	802	795	1	1	8	79					
09	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	2208	3	866	9	N	787	776	1	1	8	89					
*10	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	2258	3	805	9	N	732	785	1	1	8	35					
TOMBALL (MIOCENE 1450)												CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY																					
BRAUTIGAM GAS UNIT																					
WELL #: 1												RRCID -> 155401		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH		5824 PERF. 1513 - 1518			
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2				Y	-0-					-0-				
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2				Y	-0-					-0-				
07	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-				
08	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2				Y	-0-					-0-				
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2				Y	-0-					-0-				
10	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2				Y	-0-					-0-				
MAGNOLIA REALTY																					
WELL #: 1												RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH		5587 PERF. 1666 - 1676			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-				
TOMBALL (MIOCENE 1750)												CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY																					
MARTENS, HULDA																					
WELL #: 2												RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH		5678 PERF. 1735 - 1745			
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				Y	-0-					1				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					1				
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-					1				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-					1				
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					1				
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
						N	NO RPT		-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
						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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
						N	-0-		-0-
PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556	
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 2			-0-
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	182 2			-0-
07	248 #	156	-0-	-92	-0-	156 2			-0-
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	115 2			-0-
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	167 2			-0-
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2			-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
						N	NO RPT		-0-
HIRSCH, WM		WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
						N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)					90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750					
FARIS, C. P.					WELL #:	1D	RRCID -> 119794	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 3660 - 3718
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750						
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 3460 - 3470	
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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						
HILLEGEIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522 - 5538	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOMBALL (STRAY 6700)													90620 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850					
MARTENS, HULDA													WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6704 - 6712	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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

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	
05	3100 N	1325	-0-	-1775	796	261	1	1013	2	Y	46							85
06	2807 N	2011	-0-	-796	-0-	51	9	1619	2	Y	5							90
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	297	1	1113	2	Y	-0-							90
08	1333 N	703	-0-	-630	-0-	209	1	494	2	Y	-0-					64	1	26
09	DLQ G-10	483	-0-	483	483	215	1	268	2	Y	-0-							26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT							26

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)														
JAMEX, INC.														
KOBBS A														
//CONT.//				90620 943	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.//				429659						CNTY: HARRIS				
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	2408	-0-	-692	7594	478 1	1854 2	Y	69				122	
06	3000 N	1839	-0-	-1161	6433	76 9	1482 2	Y	3				125	
07	3100 N	2166	-0-	-934	5499	354 1	1709 2	Y	-0-				125	
08	3100 N	1330	-0-	-1770	3729	3 9	934 2	Y	-0-				35	
09	DLQ G-10	1172	-0-	1172	4901	457 1	649 2	Y	-0-				35	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4901	396 1		Y	NO RPT				35	
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT 9														
				835707										
WELL #:				15	RRCID -> 146082					COMPL. DATE 01/16/1995				
										TOTAL DEPTH 9498				
										PERF. 8611 - 8862				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MUELLER, E. E.														
				862750										
WELL #:				4 F	RRCID -> 008592					COMPL. DATE 11/02/1961				
										TOTAL DEPTH 8503				
										PERF. 8410 - 8439				
05	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-				123	
06	120 X	38	-0-	-82	-0-	38 2		N	-0-				123	
07	124 X	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-				123	
08	124 X	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-				123	
09	30 X	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-				123	
10	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-				123	
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GU 9														
				90620 952	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
				835707						CNTY: HARRIS				
WELL #:				15	RRCID -> 101195					COMPL. DATE 05/10/1982				
										TOTAL DEPTH 9498				
										PERF. 8862 - 8868				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	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			
05	465 #	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-				-0-	
06	540 #	430	-0-	-110	-0-	430 3		N	-0-				-0-	
07	558 #	449	-0-	-109	-0-	449 3		N	-0-				-0-	
08	558 #	290	-0-	-268	-0-	290 3		N	-0-				-0-	
09	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-				-0-	
*10	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-				-0-	
TOMBALL, SE. (10650)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU														
				90626 550	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
				292850						CNTY: HARRIS				
WELL #:				1	RRCID -> 129526					COMPL. DATE 01/22/1990				
										TOTAL DEPTH 16000				
										PERF. 10724 - 10734				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TOMBALL, SE. (10650) //CONT.// 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																					
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																					
GAITHER 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																					
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-								538	
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	193	1						345	
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-								345	
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-								345	
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-								345	
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT								345	
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								40	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								40	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								40	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								40	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								40	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								40	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735																					
05	2666	X	2516	-0-	-150	-0-	2516	2			N	-0-								423	
06	2580	X	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			N	-0-								423	
07	2573	X	2438	-0-	-135	-0-	2438	2			N	-0-								423	
08	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2421	2			N	-0-								423	
09	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			N	-0-	168	1						255	
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT								255	
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748																					
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	947	2	24	9	N	22								252	
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-								252	
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-								252	
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-								252	
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-	179	1						73	
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT								73	
TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																					
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289																					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

TOMBALL, SE. (12,250)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 //CONT.// 292850														
WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 12852 - 12874														
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	BALANCE
05	1054 X	965	-0-	-89	-0-	950	2	15	9	N	14			309
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	185	1	124
07	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			124
08	992 X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-			124
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	971	2	19	9	N	17			141
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			141
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)														
TORTUGA OPERATING COMPANY 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS														
TRESSLER, LILLIE 862750														
WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TRESLER, LILLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
COLEMAN O/A, C.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370														
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	13 N	12	-0-	-1	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TRESLER, LILLIE														
WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424														
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)														
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
TACQUARD, GEORGE ET AL 433012														
WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TRANS-TEX (3000 CAT.)					90970 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOLLIMON OIL CORPORATION					393345									
WEGENHOFT, I. W.					WELL #:	1	RRCID ->	141967	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	3072 - 3190
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VIPER S.W.D., LLC				886209											
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 2965 - 2968		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 19739	PERF.12274 - 12312				
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	515	1	4144	2	Y	127	172	1		116
							140	9								
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	498	1	3706	2	Y	115	169	1		62
							127	9								
07	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	515	1	3200	2	Y	117	1	8		178
							129	9								
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	515	1	3992	2	Y	103	178	1	2 8	101
							113	9								
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	498	1	4190	2	Y	119	1	8		219
							131	9								
10	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	465	1	3343	2	Y	93	173	1		139
							102	9								

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524 - 7543	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY ST UT 1				WELL #:	111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252	- 8303		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
JSB PETROLEUM				448030											
STATE TRACT 18-19 D				WELL #:		RRCID -> 123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038	- 8044		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
10	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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
10	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 #:	1	RRCID -> 265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8878	- 8885		
05	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	1270 3307	1 9	24808	3	N	3006	2811	1		458
06	26282 X	26282	-0-	-0-	-0-	1229 2907	1 9	22146	3	N	2643	2980	1		121
07	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	1270 3018	1 9	22431	3	N	2744	2640	1		225
08	25483 X	25483	-0-	-0-	-0-	1270 2947	1 9	21266	3	N	2679	2462	1		442
*09	27030 X	15503	-0-	-11527	-0-	1229 2657	1 9	11617	3	N	2415	2429	1		428
10	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					N	2265	2352	1		341

TRULL (8900)		//CONT.//		91571 899	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012									
TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272228		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8876 - 8886	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	678 1	11632 3	N	1588	1581 1			239
						1747 9							
06	16200 X	10939	-0-	-5261	-0-	656 1	8730 3	N	1412	1402 1			249
						1553 9							
07	16740 X	10134	-0-	-6606	-0-	678 1	7946 3	N	1373	1405 1			217
						1510 9							
08	16058 X	10926	-0-	-5132	-0-	678 1	8814 3	N	1304	1407 1			114
						1434 9							
*09	13590 X	6457	-0-	-7133	-0-	656 1	4445 3	N	1233	1237 1			110
						1356 9							
10	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			N	1116	1087 1			139
TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS				661328									
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		5	RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH		6598	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TURTLE BAY (LOTZ 6500)				91959 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS				661328									
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH		6637	PERF. 6496 - 6506	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TURTLE BAY (6100)				91959 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
EQUIPMENT HOT LINE				253311									
WILCOX, H. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TURTLE BEACH (VICKSBURG)				91981 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924									
STATE TRACT 39A		WELL #:		1	RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH		10602	PERF. 11111 - 11148	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				142

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT			91983 500 416330			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WELL #:			1			RRCID -> 266215			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2108 #	1382	-0-	-726	-0-		248 23 9	1111	2	N		21					110
06	2040 #	1513	-0-	-527	-0-		240 22 9	1251	2	N		20					130
07	2077 #	1489	-0-	-588	-0-		248 18 9	1223	2	N		16					146
08	2077 #	1523	-0-	-554	-0-		248 26 9	1249	2	N		24					170
*09	2010 #	1691	-0-	-319	-0-		240 24 9	1427	2	N		22					192
10	1550 #	1205	-0-	-345	-0-		248 89 9	868	2	N		81					273
TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. BATCHELDER ET AL			91983 585 448039			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WELL #:						RRCID -> 212150			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					26
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012																	
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL			92053 664 815131			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
WELL #:						RRCID -> 140750			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996																	
ULRICH (COCHRAN SAND) LGDC CORPORATION SHMIDL-BROOKS			92360 100 500227			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WELL #:			1A			RRCID -> 215744			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 11384 - 11434					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					27
ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH			92360 687 521516			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WELL #:			3			RRCID -> 129832			COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10802 - 10860					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NASH, HANNAH				WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684								
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NASH, HANNAH				WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125																
MURFF, BILLY				WELL #: 4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188								
05	5549	5025	-0-	-524	-0-	4715	3	310	9	Y	282	301	1	76						
06	5310 #	4464	-0-	-846	-0-	4201	3	263	9	Y	239	156	1	159						
07	5487 #	4867	-0-	-620	-0-	4582	3	285	9	Y	259	179	1	239						
08	5487 #	4559	-0-	-928	-0-	4309	3	250	9	Y	227	320	1	146						
09	4980	3162	-0-	-1818	-0-	2975	3	187	9	Y	170	160	1	156						
10	5022 #	2492	-0-	-2530	-0-	2342	3	150	9	Y	136	167	1	125						
ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481																
MORRISON-FLANAGAN				WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10542 - 10848								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		91						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		102						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		112						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		122						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		131						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		140						
MARQUEE CORPORATION				526675																
COCHRAN, STEVEN T.				WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905								
05	1922	X	1451	-0-	-471	-0-	1384	2	67	9	N	61	192	1	130					
06	1890	X	1464	-0-	-426	-0-	1394	2	70	9	N	64			194					
07	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1399	2	94	9	N	85			279					
08	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	1393	2	80	9	N	73			352					
09	1860	X	946	-0-	-914	-0-	910	2	36	9	N	33	367	1	18					
10	1519	X	987	-0-	-532	-0-	890	2	97	9	N	88			106					

ULRICH (YEGUA 3A) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT															92360 710 664125 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
															RRCID -> 204707			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10862 - 11416					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
05		9827 #	8045	-0-	-1782	-0-	7961	3		84	9	Y	76	84	1			1	8				20						
06		9510 #	4848	-0-	-4662	-0-	4809	3		39	9	Y	35	27	1								28						
07		9827 #	5125	-0-	-4702	-0-	5084	3		41	9	Y	37	27	1			1	8				37						
08		8990 #	3135	-0-	-5855	-0-	3107	3		28	9	Y	25	44	1								18						
09		7800 #	5080	-0-	-2720	-0-	5050	3		30	9	Y	27	23	1								22						
10		8060 #	366	-0-	-7694	-0-	360	3		6	9	Y	5	15	1								12						
ULRICH, E. (YEGUA 2A) MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.															92361 495 526675 WELL #: 1			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
															RRCID -> 214759			COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13696			PERF.12026 - 12056					
05		651 X	446	-0-	-205	-0-	443	2		3	9	N	3										190						
06		649 X	649	-0-	-0-	-0-	647	2		2	9	N	2										192						
07		589 X	287	-0-	-302	-0-	281	2		6	9	N	5										197						
08		589 X	112	-0-	-477	-0-	108	2		4	9	N	4										201						
09		660 X	271	-0-	-389	-0-	269	2		2	9	N	2										203						
10		682 X	298	-0-	-384	-0-	296	2		2	9	N	2										205						
KENSINGER															WELL #: 1			RRCID -> 246590			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13642			PERF.13118 - 13210		
05		51925 X	47046	-0-	-4879	-0-	46612	2		1	4	N	394	599	0								204						
06		50250 X	42222	-0-	-8028	-0-	41815	2		68	4	N	308	176	1								336						
07		48856 X	32899	-0-	-15957	-0-	32516	2		157	4	N	205	197	1								344						
08		48856 X	48437	-0-	-419	-0-	47990	2		1	4	N	405	400	1								349						
09		47280 X	35991	-0-	-11289	-0-	35523	2		160	4	N	280	394	1								235						
*10		63710 X	63710	-0-	-0-	-0-	63083	2		75	4	N	502	211	1								526						
UMBRELLA POINT (F- 9) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC TEXAS STATE TRACT 87															92388 450 267771 WELL #: 11-L			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
															RRCID -> 140960			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9183			PERF. 8556 - 8559		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-						
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-						
UMBRELLA POINT (F-24) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC STATE TRACT 87															92388 945 267771 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
															RRCID -> 177897			COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10650 - 10774					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										-0-						

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				
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		INJECT. LIFT		(I) (L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU (-)		STATUS UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-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				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
07	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
08	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-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				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-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				
05	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
06	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
07	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
08	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
09	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10	SI	MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
UN FRIJOLES (FRI0)															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				
05	155	N	105		-0-		-50		-0-		-0-		-0-		105		1										N		-0-										-0-					
06	117	N	117		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		117		1										N		-0-										-0-					
07	130	N	130		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		130		1										N		-0-										-0-					
08	109	N	109		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		109		1										N		-0-										-0-					
*09	128	N	128		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		128		1										N		-0-										-0-					
10	124	N	NO RPT		-0-		-124		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT										-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3875 X	3245	-0-	-630	-0-	1017 1	2214 2	Y	13	16	1		2
06	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	14 9	1874 2	Y	12	12	1		2
07	3751 X	2558	-0-	-1193	-0-	981 1	1459 2	Y	10	8	1		4
08	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	13 9	1275 2	Y	9	8	1		5
09	3270 X	2327	-0-	-943	-0-	1088 1	1364 2	Y	13	10	1		8
*10	3255 X	1313	-0-	-1942	-0-	11 9	479 2	Y	23	22	1		9
						1120 1							
						10 9							
						949 1							
						14 9							
						809 1							
						25 9							

LANGHAM, EMILY -A-				WELL #:	4	RRCID -> 060934	COMPL. DATE 02/03/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -A-				WELL #:	5	RRCID -> 128836	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10930 - 11012				
05	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	762 1	527 2	Y	13	16	1		2
06	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	14 9	390 2	Y	12	12	1		2
07	1054 N	788	-0-	-266	-0-	753 1	11 9	Y	10	8	1		4
08	1302 N	437	-0-	-865	-0-	13 9	10 9	Y	9	8	1		5
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	777 1	628 2	Y	5	7	1		3
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	427 1	601 2	Y	3	5	1		1
						873 1							
						6 9							
						396 1							
						3 9							

LANGHAM, EMILY -A-				WELL #:	1	RRCID -> 131814	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7582 - 8388				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP															
LANGHAM, EMILY -B-															
WELL #: 3												RRCID -> 142786			
RRCID -> 142786												COMPL. DATE N/A			
CAPACITY												TOTAL DEPTH 11414			
PERF. 8838 - 8842															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	118	1	969	2	Y	17	36	1		21
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	129	1	1395	2	Y	19				40
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	141	1	1436	2	Y	19	38	1		21
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	2083	2	Y	17	8	1		30
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	139	1	2253	2	Y	17	40	1		7
*10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	93	1	1343	2	Y	17				24
						19	9								
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 154380															
COMPL. DATE 01/08/1995															
TOTAL DEPTH 11351															
PERF.10731 - 11067															
05	3534 X	2997	-0-	-537	-0-	1177	1	1704	2	Y	105	220	1		127
06	3420 X	1123	-0-	-2297	-0-	1022	1	101	9	Y	92				219
07	3069 X	1109	-0-	-1960	-0-	1006	1	103	9	Y	94	204	1		109
08	3069 X	605	-0-	-2464	-0-	514	1	91	9	Y	83	41	1		151
09	2970 X	1107	-0-	-1863	-0-	1024	1	83	9	Y	75	194	1		32
10	3007 X	1132	-0-	-1875	-0-	1068	1	64	9	Y	58				90
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 182259															
COMPL. DATE 03/18/2002															
TOTAL DEPTH 11300															
PERF.10066 - 10080															
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	755	1	1215	2	Y	7	8	1		1
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	739	1	914	2	Y	6	6	1		1
07	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	796	1	348	2	Y	5	4	1		2
08	1984 N	588	-0-	-1396	-0-	582	1	6	9	Y	5	4	1		3
09	1650 N	807	-0-	-843	-0-	803	1	4	9	Y	4	4	1		3
10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1118	1	11	9	Y	10	9	1		4
LANGHAM, EMILY A															
WELL #: 4R															
RRCID -> 190234															
COMPL. DATE 08/27/2011															
TOTAL DEPTH 3240															
PERF. 2840 - 2866															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANGHAM, EMILY -B-															
WELL #: 5															
RRCID -> 191855															
COMPL. DATE 03/07/2012															
TOTAL DEPTH 11400															
PERF.10084 - 10220															
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	184	179	1		82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	178	1		61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148				209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	288	1		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO									
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.// 015721																	
LANGHAM, W. W. -D-				WELL #:		3		RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11060 - 11076							
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	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						40	
10	P&A COND	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	8	RRCID -> 218382	COMPL.	DATE 05/24/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10948	- 11006		
05	4061	X	2673	-0-	-1388	-0-	1019	1	1618	2	Y	33	39	1	6
06	3930	X	1463	-0-	-2467	-0-	939	1	493	2	Y	28	29	1	5
07	3131	X	1268	-0-	-1863	-0-	1051	1	191	2	Y	24	20	1	9
08	2883	X	1488	-0-	-1395	-0-	1120	1	343	2	Y	23	19	1	13
09	2790	X	1079	-0-	-1711	-0-	896	1	165	2	Y	16	18	1	11
*10	2666	X	1668	-0-	-998	-0-	1065	1	578	2	Y	23	25	1	9

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	9	RRCID -> 230078	COMPL.	DATE 05/04/2007	TOTAL	DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320			
05	5022	X	3898	-0-	-1124	-0-	1090	1	2721	2	Y	79	92	1	14
06	4860	X	2683	-0-	-2177	-0-	967	1	1640	2	Y	69	71	1	12
07	4464	X	2997	-0-	-1467	-0-	1116	1	1817	2	Y	58	47	1	23
08	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	1293	1	2859	2	Y	57	47	1	33
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1079	1	2990	2	Y	45	48	1	30
*10	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	1077	1	2377	2	Y	66	71	1	25

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 11697				PERF.11106 - 11134	
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1066	1	3269	2	Y	46	55	1		8
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	929	1	2169	2	Y	40	41	1		7
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	1034	1	1926	2	Y	33	27	1		13
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1209	1	3112	2	Y	34	28	1		19
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	982	1	2896	2	Y	28	29	1		18
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1034	1	2730	2	Y	27	35	1		10

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	1637	1	7160	2	Y	66	78	1	12
06	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	1476	1	7420	2	Y	57	59	1	10
07	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	1486	1	6829	2	Y	48	39	1	19
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	1484	1	6339	2	Y	47	39	1	27
09	10380 X	6121	-0-	-4259	-0-	1113	1	4963	2	Y	41	41	1	27
*10	9269 X	5595	-0-	-3674	-0-	1210	1	4280	2	Y	95	86	1	36
						105	9							
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020														
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1371	1	4387	2	Y	66	78	1	12
06	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1268	1	4150	2	Y	57	59	1	10
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	1327	1	3298	2	Y	48	39	1	19
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1373	1	2366	2	Y	47	39	1	27
09	5640 X	1770	-0-	-3870	-0-	1115	1	610	2	Y	41	41	1	27
*10	5828 X	2463	-0-	-3365	-0-	1173	1	1249	2	Y	37	50	1	14
						41	9							
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110														
05	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	856	1	908	2	Y	26	31	1	5
06	1530 N	1055	-0-	-475	-0-	837	1	193	2	Y	23	24	1	4
07	1891 N	1381	-0-	-510	-0-	938	1	421	2	Y	20	16	1	8
08	3100 N	4697	-0-	1597	1597	1338	1	3338	2	Y	19	16	1	11
09	3000 N	4046	-0-	1046	2643	1074	1	2953	2	Y	17	17	1	11
*10	3100 N	4273	-0-	1173	3816	1326	1	2833	2	Y	104	76	1	39
						114	9							
EMILY LANGHAM "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215														
05	7378 X	6845	-0-	-533	-0-	1513	1	5076	2	Y	233	289	1	41
06	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1575	1	6998	2	Y	230	230	1	41
07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1819	1	6710	2	Y	191	156	1	76
08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1902	1	7143	2	Y	189	157	1	108
09	5940 X	5089	-0-	-851	-0-	1477	1	3440	2	Y	156	162	1	102
*10	6138 X	5046	-0-	-1092	-0-	1554	1	3293	2	Y	181	215	1	68
						199	9							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	1135 1	2155 2	Y	106	128 1				19
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	117 9	1185 1	2314 2	Y	91	94 1			16
07	4123 X	2213	-0-	-1910	-0-	100 9	1278 1	855 2	Y	73	60 1			29
08	4123 X	1096	-0-	-3027	-0-	80 9	1009 1	87 9	Y	79	63 1			45
09	3540 X	1139	-0-	-2401	-0-	1072 1	1072 1	67 9	Y	61	66 1			40
10	3658 X	1239	-0-	-2419	-0-	1177 1	62 9	Y	56	75 1				21
EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014														
05	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	970 1	981 2	Y	66	78 1				12
06	2820 X	1380	-0-	-1440	-0-	73 9	925 1	398 2	Y	52	55 1			9
07	1705 X	1012	-0-	-693	-0-	57 9	965 1	47 9	Y	43	35 1			17
08	2015 X	811	-0-	-1204	-0-	965 1	769 1	42 9	Y	38	33 1			22
09	1380 N	983	-0-	-397	-0-	1204 1	948 1	35 9	Y	32	33 1			21
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	967 1	46 9	Y	42	47 1				16
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490														
05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	831 1	817 2	Y	13	16 1				2
06	1140 X	716	-0-	-424	-0-	14 9	716 1	Y	-0-	2 1				-0-
07	1054 X	815	-0-	-239	-0-	716 1	815 1	Y	-0-					-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	815 1		Y	-0-					-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130														
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	949 1	1111 2	Y	39	47 1				7
06	1950 N	1102	-0-	-848	-0-	43 9	876 1	189 2	Y	34	35 1			6
07	2263 N	1407	-0-	-856	-0-	37 9	1044 1	338 2	Y	23	20 1			9
08	2108 N	1804	-0-	-304	-0-	25 9	1202 1	574 2	Y	25	20 1			14
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1202 1	947 1	218 2	Y	21	21 1			14
*10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	28 9	990 1	717 2	Y	30	33 1			11
						23 9	33 9							
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150														
05	7533 X	6134	-0-	-1399	-0-	1360 1	4717 2	N	52	104 1				63
06	7110 X	6146	-0-	-964	-0-	57 9	1264 1	4821 2	N	55				118
07	6727 X	5817	-0-	-910	-0-	61 9	1387 1	4367 2	N	57	113 1			62
08	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	63 9	1604 1	5982 2	N	50	24 1			88
09	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	55 9	1341 1	7000 2	N	55	122 1			21
*10	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	61 9	1248 1	5118 2	N	55				76
						61 9								

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	3782 X	2579	-0-	-1203	-0-	959	1	1547	2	N	66	78	1	12
06	3660 X	2441	-0-	-1219	-0-	73	9	1422	2	N	57	59	1	10
07	3069 X	2272	-0-	-797	-0-	63	9	1156	2	N	48	39	1	19
08	2914 X	1908	-0-	-1006	-0-	1063	1	717	2	N	47	39	1	27
09	2820 X	1514	-0-	-1306	-0-	53	9	525	2	N	35	39	1	23
*10	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	1139	1	875	2	N	42	49	1	16
						52	9							
						950	1							
						39	9							
						995	1							
						46	9							
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078														
05	8494 X	5140	-0-	-3354	-0-	1195	1	3800	2	N	132	157	1	23
06	7470 X	5270	-0-	-2200	-0-	145	9	4003	2	N	116	118	1	21
07	6355 X	4482	-0-	-1873	-0-	1139	1	3175	2	N	91	76	1	36
08	6355 X	5507	-0-	-848	-0-	128	9	4032	2	N	86	73	1	49
09	5970 X	5594	-0-	-376	-0-	1207	1	4365	2	N	77	75	1	51
*10	5456 X	4976	-0-	-480	-0-	100	9	3699	2	N	122	127	1	46
						1380	1							
						95	9							
						1144	1							
						85	9							
						1143	1							
						134	9							
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
05	4340 X	3221	-0-	-1119	-0-	1126	1	1886	2	N	190	222	1	34
06	3990 X	3341	-0-	-649	-0-	209	9	2020	2	N	161	166	1	29
07	3596 X	2023	-0-	-1573	-0-	1144	1	684	2	N	133	109	1	53
08	3596 X	906	-0-	-2690	-0-	177	9	146	9	N	133	110	1	76
09	3480 X	1200	-0-	-2280	-0-	1193	1	119	9	N	108	113	1	71
10	3441 X	1280	-0-	-2161	-0-	146	9	152	9	N	138	157	1	52
						760	1							
						1081	1							
						1128	1							
ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146														
TURNER, J. B. WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
GALLOWAY ENERGY CO.			//CONT.//	293303							
LANGHAM UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEED, T. ET AL			WELL #:	6	RRCID -> 192747	COMPL. DATE 12/25/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8118 - 8126			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LGDC CORP SWD			WELL #:	3	RRCID -> 214701	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 4470 - 5460			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
05	1023 N	702	-0-	-321	-0-	55 2	647 9	Y	588	495 1	367
06	990 N	496	-0-	-494	-0-	47 2	449 9	Y	408	591 1	184
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	36 2	560 9	Y	509	393 1	300
08	713 N	377	-0-	-336	-0-	36 2	341 9	Y	310	296 1	314
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	201 2	547 9	Y	497	494 1	317
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	379	396 1	300

VACATION (YEGUA 4\5)														
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 11218 - 11228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	4154 X	1493	-0-	-2661	-0-	875	2	618	9	Y	562	482	1	344
06	3660 X	1391	-0-	-2269	-0-	941	2	450	9	Y	409	576	1	177
07	2976 X	1093	-0-	-1883	-0-	734	2	359	9	Y	326	383	1	120
08	2387 X	1495	-0-	-892	-0-	906	2	589	9	Y	535	288	1	367
09	1860 X	655	-0-	-1205	-0-	302	2	353	9	Y	321	481	1	207
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						450	386	1	271
VAN METER (YEGUA CONS.)														
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC														
RILEY, PAT ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016														
05	3348 X	1004	-0-	-2344	-0-	1004	2			N	-0-			449
06	6000 X	2109	-0-	-3891	-0-	2108	2	1	9	N	1	350	1	100
07	6200 X	2675	-0-	-3525	-0-	2675	2			N	-0-			100
08	6200 X	5842	-0-	-358	-0-	5841	2	1	9	N	1	1	8	100
09	3147 X	3147	-0-	-905	-0-	3147	2			N	-0-			100
10	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761	2			N	-0-			100
MVP A-364														
WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHARLIE TUNA														
WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MVP A-364														
WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 11465 - 11516														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACQUES														
WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8891 - 8961														
05	124620 X	51665	-0-	-72955	-0-	51106	2	559	9	N	508	624	1	109
06	96180 X	42419	-0-	-53761	-0-	42028	2	391	9	N	355	345	1	119
07	85684 X	43677	-0-	-42007	-0-	43200	2	477	9	N	434	295	1	180
08	74834 X	50448	-0-	-24386	-0-	50024	2	424	9	N	385	343	1	174
09	59760 X	32510	-0-	-27250	-0-	32162	2	348	9	N	316	167	1	210
10	51677 X	23298	-0-	-28379	-0-	23038	2	260	9	N	236	175	1	174

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726														
JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	19158 X	13481	-0-	-5677	-0-	13320	2	161	9	N	146	211	1	77
06	17880 X	14011	-0-	-3869	-0-	13848	2	163	9	N	148	66	1	159
07	17143 X	10491	-0-	-6652	-0-	10404	2	87	9	N	79	119	1	119
08	17697 X	17697	-0-	-0-	-0-	17541	2	156	9	N	142	126	1	135
*09	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	15198	2	162	9	N	147	73	1	209
10	14477 X	13623	-0-	-854	-0-	13509	2	114	9	N	104	174	1	139
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														
05	32426 X	31203	-0-	-1223	-0-	30210	2	993	9	Y	903	844	1	183
06	31380 X	24138	-0-	-7242	-0-	23166	2	972	9	Y	884	875	1	192
07	30628 X	26823	-0-	-3805	-0-	25832	2	991	9	Y	901	984	1	109
08	31217 X	23859	-0-	-7358	-0-	23054	2	805	9	Y	732	752	1	89
09	27060 X	21681	-0-	-5379	-0-	20755	2	926	9	Y	842	773	1	158
10	27962 X	21523	-0-	-6439	-0-	20709	2	814	9	Y	740	787	1	111
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 10170 - 10268														
05	60450 X	56676	-0-	-3774	-0-	55434	2	1242	9	Y	1129	1066	1	192
06	57660 X	50187	-0-	-7473	-0-	48937	2	1250	9	Y	1136	1125	1	203
07	59947 X	59947	-0-	-0-	-0-	58723	2	1224	9	Y	1113	1200	1	116
08	58645 X	58645	-0-	-0-	-0-	57662	2	983	9	Y	894	916	1	94
09	55500 X	54661	-0-	-839	-0-	53554	2	1107	9	Y	1006	933	1	167
10	59954 X	55085	-0-	-4869	-0-	54076	2	1009	9	Y	917	965	1	119
VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726														
BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9222 - 9630														
*11	0	-0-	-0-	-0-	882986					N	1			205
*12	0	-0-	-0-	-0-	882986					N	131			336
*01	0	1203	-0-	1203	884189	1010	2	193	9	N	175			511
*02	886984 X	2795	-0-	-884189	-0-	2544	2	251	9	N	228	180	1	559
03	199981 X	8278	-0-	-191703	-0-	8125	2	153	9	N	139			698
04	193530 X	2466	-0-	-191064	-0-	2291	2	175	9	N	159			857
*05	199981 X	1424	-0-	-198557	-0-	1301	2	123	9	N	112	842	1	127
06	193530 X	1852	-0-	-191678	-0-	1689	2	163	9	N	148	133	1	142
07	199981 X	2030	-0-	-197951	-0-	1868	2	162	9	N	147	132	1	157
08	199981 X	1673	-0-	-198308	-0-	1537	2	136	9	N	124	119	1	162
09	193530 X	1417	-0-	-192113	-0-	1375	2	42	9	N	38			200
10	199981 X	NO RPT	-0-	-199981	-0-					N	NO RPT			200
VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANESSA (WILCOX)		//CONT.//		93206 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 133197		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 6422 -	6430			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
BP-FEE				WELL #:	1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.12836	- 13006		
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	639	1	3308	3	N	512	365	1	214
							563	9							
06	4200	X	3867	-0-	-333	-0-	618	1	2813	3	N	396	548	1	62
							436	9							
07	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	639	1	3137	3	N	479	374	1	167
							527	9							
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	639	1	3288	3	N	527	504	1	190
							580	9							
09	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	618	1	2852	3	N	481	569	1	102
							529	9							
10	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	639	1	2827	3	N	491	524	1	69
							540	9							

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710	PERF.12058 - 12506						
05	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	250	1	2545	3	Y	782	759	1	10	8	84
							860	9									
06	4200	X	3000	-0-	-1200	-0-	199	1	1999	3	Y	729	676	1			137
							802	9									
07	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	217	1	2817	3	Y	546	549	1			134
							601	9									
08	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	242	1	2851	3	Y	777	816	1			95
							855	9									
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	233	1	2643	3	Y	763	760	1			98
							839	9									
10	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	144	1	2482	3	Y	657	697	1			58
							723	9									

PETTY				WELL #:	2	RRCID -> 213822	COMPL.	DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12700	- 12764		
05	2852	X	2729	-0-	-123	-0-	1079	1	1633	3	Y	15	3 8	151
							17	9						
06	2760	X	1124	-0-	-1636	-0-	757	1	353	3	Y	13		164
							14	9						
07	2418	X	1172	-0-	-1246	-0-	668	1	336	3	Y	153	127 1	190
							168	9						
08	2728	X	242	-0-	-2486	-0-	66	1	164	3	Y	11	144 1	57
							12	9						
09	2640	X	809	-0-	-1831	-0-	436	1	252	3	Y	110	129 1	38
							121	9						
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	478	1	966	3	Y	217	206 1	49
							239	9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)										93668 120										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARDIN																			
UNION GAS OPERATING COMPANY										//CONT.// 876500																																																	
PETTY GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 216300										COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH 12800										PERF.12124 - 12566									
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
05	5301	X	4971	-0-		-330		-0-			338	1	3237	3	Y	1269	1240	1			137																																						
											1396	9																																															
06	5130	X	1773	-0-		-3357		-0-			115	1	1093	3	Y	514	541	1			110																																						
											565	9																																															
07	5301	X	5085	-0-		-216		-0-			305	1	3590	3	Y	1082	958	1			234																																						
											1190	9																																															
08	5372	X	5372	-0-		-0-		-0-			331	1	3572	3	Y	1335	1406	1			163																																						
											1469	9																																															
*09	5059	X	5059	-0-		-0-		-0-			316	1	3339	3	Y	1276	1275	1			164																																						
											1404	9																																															
*10	5032	X	5032	-0-		-0-		-0-			215	1	3469	3	Y	1225	1283	1			106																																						
											1348	9																																															
PETTY "A" #8 GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 227685										COMPL. DATE 01/18/2007										TOTAL DEPTH 14128										PERF.11994 - 12030									
05	9517	X	9335	-0-		-182		-0-			1067	1	7204	3	N	967	917	1			241																																						
											1064	9																																															
06	8760	X	6289	-0-		-2471		-0-			831	1	4689	3	N	699	849	1			91																																						
											769	9																																															
07	10713	X	10713	-0-		-0-		-0-			1038	1	8643	3	N	938	904	1			125																																						
											1032	9																																															
08	10835	X	10835	-0-		-0-		-0-			1078	1	8665	3	N	993	885	1			233																																						
											1092	9																																															
09	10200	X	8849	-0-		-1351		-0-			952	1	7004	3	N	812	992	1			53																																						
											893	9																																															
10	10726	X	8986	-0-		-1740		-0-			824	1	7171	3	N	901	758	1			196																																						
											991	9																																															
BP A-52										WELL #: 1										RRCID -> 227687										COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH 12600										PERF.11002 - 11836									
05	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-			627	1	3215	3	Y	330	402	1			89																																						
											363	9																																															
06	3420	X	2840	-0-		-580		-0-			615	1	1947	3	Y	253	244	1			98																																						
											278	9																																															
07	4526	X	4526	-0-		-0-		-0-			817	1	3204	3	Y	459	418	1			139																																						
											505	9																																															
08	4222	X	4222	-0-		-0-		-0-			752	1	3019	3	Y	410	482	1			67																																						
											451	9																																															
*09	4083	X	4083	-0-		-0-		-0-			719	1	2931	3	Y	394	383	1			78																																						
											433	9																																															
10	4526	X	4071	-0-		-455		-0-			708	1	2943	3	Y	382	363	1			97																																						
											420	9																																															
PETTY										WELL #: 4										RRCID -> 229099										COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH 12800										PERF.12036 - 12470									
05	3875	X	3611	-0-		-264		-0-			248	1	2550	3	N	739	719	1			79																																						
											813	9																																															
06	3750	X	3088	-0-		-662		-0-			206	1	2077	3	N	732	674	1			137																																						
											805	9																																															
07	3968	X	3968	-0-		-0-		-0-			237	1	3091	3	N	582	578	1			141																																						
											640	9																																															
08	3689	X	3250	-0-		-439		-0-			199	1	2393	3	N	598	662	1			77																																						
											658	9																																															
*09	4495	X	4495	-0-		-0-		-0-			282	1	3214	3	N	908	873	1			112																																						
											999	9																																															
*10	5019	X	5019	-0-		-0-		-0-			216	1	3744	3	N	963	993	1			82																																						
											1059	9																																															

VICKERS (WILCOX MIDDLE)															93668 120															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARDIN																													
UNION GAS OPERATING COMPANY															//CONT.// 876500															RRCID -> 229622															COMPL. DATE 08/21/2006															TOTAL DEPTH 12700															PERF.12502 - 12518														
PETTY															WELL #: 202																																																																										
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
05	1364	X	599	-0-	-765	-0-	108	1	490	3	Y	1									56																																																																				
06	1320	X	713	-0-	-607	-0-	294	1	415	3	Y	4									60																																																																				
07	1364	X	639	-0-	-725	-0-	386	1	155	3	Y	89	60	1							89																																																																				
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	982	1	223	3	Y	183	195	1							77																																																																				
*09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	201	9	343	3	Y	149	175	1							51																																																																				
*10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	594	1	1313	3	Y	296	281	1							66																																																																				
							164	9																																																																																	
							650	1																																																																																	
							326	9																																																																																	
PETTY "A" #7 GAS UNIT																									WELL #: 7					RRCID -> 229905					COMPL. DATE 02/23/2007					TOTAL DEPTH 14447					PERF.11992 - 12032																																												
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	524	1	3311	3	N	511	375	1							239																																																																				
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	562	9	2127	3	N	413	525	1							127																																																																				
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	439	1	5094	3	N	584	561	1							150																																																																				
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	454	9	3587	3	N	480	568	1							62																																																																				
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	628	1	3321	3	N	468	403	1							127																																																																				
*10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	642	9	3469	3	N	522	529	1							120																																																																				
							483	1																																																																																	
							528	9																																																																																	
							500	1																																																																																	
							515	9																																																																																	
							446	1																																																																																	
							574	9																																																																																	
PARKER FORESTRY																									WELL #: 1					RRCID -> 233007					COMPL. DATE 08/16/2006					TOTAL DEPTH 12945					PERF.12224 - 12710																																												
05	3627	X	2419	-0-	-1208	-0-	549	1	1091	3	N	708	731	1							174																																																																				
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	779	9	1657	3	N	882	712	1							344																																																																				
07	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	583	1	1297	3	N	784	892	1							236																																																																				
08	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	970	9	1315	3	N	719	883	1							72																																																																				
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	546	1	2142	3	N	995	897	1							170																																																																				
*10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	862	9	1291	3	N	778	721	1							227																																																																				
							550	1																																																																																	
							791	9																																																																																	
							596	1																																																																																	
							1095	9																																																																																	
							524	1																																																																																	
							856	9																																																																																	
PETTY "A" #8 GAS UNIT																									WELL #: 9					RRCID -> 242125					COMPL. DATE 07/13/2008					TOTAL DEPTH 12200					PERF.12006 - 12022																																												
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	518	1	3605	3	N	454	423	1							111																																																																				
06	4410	X	3778	-0-	-632	-0-	499	9	2830	3	N	412	472	1							51																																																																				
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	495	1	4230	3	N	414	408	1							57																																																																				
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	453	9	4479	3	N	475	421	1							111																																																																				
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	484	1	3795	3	N	411	495	1							27																																																																				
10	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	455	9	3828	3	N	442	373	1							96																																																																				
							538	1																																																																																	
							523	9																																																																																	
							499	1																																																																																	
							452	9																																																																																	
							419	1																																																																																	
							486	9																																																																																	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
05	5983 X	5621	-0-	-362	-0-	839	1	4305	3	Y	434	538	1	120
06	5790 X	3708	-0-	-2082	-0-	477	9	2543	3	Y	328	319	1	129
07	5704 X	3540	-0-	-2164	-0-	804	1	2546	3	Y	314	333	1	110
08	5704 X	4032	-0-	-1672	-0-	361	9	2865	3	Y	412	458	1	64
09	5520 X	3979	-0-	-1541	-0-	649	1	2855	3	Y	385	373	1	76
10	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	345	9	3156	3	Y	416	389	1	103
						714	1							
						453	9							
						700	1							
						424	9							
						759	1							
						458	9							
PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
05	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	355	1	3437	3	N	1296	1264	1	139
06	5370 X	4082	-0-	-1288	-0-	1426	9	2510	3	N	1188	1103	1	224
07	5549 X	5323	-0-	-226	-0-	265	1	3902	3	N	1003	986	1	241
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	1307	9	3765	3	N	1303	1383	1	161
*09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	318	1	3595	3	N	1305	1299	1	167
10	5332 X	5054	-0-	-278	-0-	1103	9	3539	3	N	1180	1244	1	103
						341	1							
						1433	9							
						335	1							
						1436	9							
						217	1							
						1298	9							
PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
05	9703 X	9060	-0-	-643	-0-	620	1	6248	3	N	1993	1941	1	214
06	9390 X	5783	-0-	-3607	-0-	2192	9	3804	3	N	1451	1384	1	281
07	9703 X	8728	-0-	-975	-0-	383	1	6634	3	N	1430	1375	1	336
08	9393 X	9192	-0-	-201	-0-	1596	9	6550	3	N	1889	1994	1	231
*09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	521	1	5692	3	N	1718	1727	1	222
*10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	1573	9	5894	3	N	1656	1734	1	144
						564	1							
						2078	9							
						506	1							
						1890	9							
						347	1							
						1822	9							
PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216														
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	578	1	2891	3	N	1216	1223	1	79
06	4290 X	3212	-0-	-1078	-0-	1338	9	1361	3	N	739	621	1	197
07	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	1038	1	2237	3	N	823	829	1	191
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	813	9	3020	3	N	1038	1180	1	49
09	4920 X	3796	-0-	-1124	-0-	1082	1	2385	3	N	989	1020	1	18
10	4805 X	3282	-0-	-1523	-0-	905	9	2034	3	N	905	862	1	61
						343	1							
						1142	9							
						323	1							
						1088	9							
						252	1							
						996	9							

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

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

05	18132	18418	-0-	286	286	310 292	1 9	17816	2	Y	265	5	8			302
06	14190	11571	-0-	-2619	-0-	310 314	1 9	10947	2	Y	285	364	1	3	8	220
07	14663	10969	-0-	-3694	-0-	310 279	1 9	10380	2	Y	254	356	1	3	8	115
08	14663	10226	-0-	-4437	-0-	310 304	1 9	9612	2	Y	276	4	8			387
09	13020	9138	-0-	-3882	-0-	300 223	1 9	8615	2	Y	203	358	1	3	8	229
10	13454	8940	-0-	-4514	-0-	310 334	1 9	8296	2	Y	304	371	1	2	8	160

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

05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

05	35929 X	34726	-0-	-1203	-0-	310 711	1 9	33705	2	N	646	630	1	1	8	195
06	34770 X	32481	-0-	-2289	-0-	310 568	1 9	31603	2	N	516	477	1			234
07	35929 X	33026	-0-	-2903	-0-	310 565	1 9	32151	2	N	514	199	1			549
08	35929 X	32091	-0-	-3838	-0-	310 517	1 9	31264	2	N	470	825	1			194
09	35640 X	31462	-0-	-4178	-0-	300 559	1 9	30603	2	N	508	427	1	1	8	274
10	34720 X	33635	-0-	-1085	-0-	310 565	1 9	32760	2	N	514	422	1			366

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
05	37262 X	35579	-0-	-1683	-0-	310 1	739 9	34530 2	N	672	606 1	1 8	220	
06	36060 X	34014	-0-	-2046	-0-	310 1	693 9	33011 2	N	630	703 1		147	
07	37262 X	34778	-0-	-2484	-0-	310 1	648 9	33820 2	N	589	625 1	1 8	110	
08	35681 X	34383	-0-	-1298	-0-	310 1	656 9	33417 2	N	596	427 1		279	
09	33849 X	33849	-0-	-0-	-0-	300 1	596 9	32953 2	N	542	637 1		184	
10	34441 X	32938	-0-	-1503	-0-	310 1	589 9	32039 2	N	535	634 1		85	
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	145 1		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF. 13234 - 13296														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF. 13000 - 13030														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GAS UNIT				93765 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
WELL #:				1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.12748	- 12918						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2				WELL #:	1ST	RRCID -> 139658	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12768	- 12888					
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	26 55	1 9	826	3	Y	50	53	0			3
06	1170 N	193	-0-	-977	-0-	4 97	1 3	70	2	Y	20	21	0			2
07	1519 N	378	-0-	-1141	-0-	11 280	1 3	58	2	Y	26	27	0			1
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID -> 145916	COMPL. DATE 05/25/1993	TOTAL	DEPTH 13011	PERF.12940	- 13047					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL	DEPTH 4161	PERF. 3821	- 3842					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL-VID				WELL #:	11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL	DEPTH 14074	PERF.13890	- 14220					
05	38843 X	35232	-0-	-3611	-0-	124 394	1 9	34714	3	Y	358	370	0			14
06	36600 X	36376	-0-	-224	-0-	120 23576	1 3	12329	2	Y	319	315	0			18
07	37820 X	31322	-0-	-6498	-0-	124 25506	1 3	5364	2	Y	298	306	0			10
08	37820 X	30160	-0-	-7660	-0-	124 319	1 9	29717	3	Y	290	289	0			11
09	36210 X	28841	-0-	-7369	-0-	120 312	1 9	28409	3	Y	284	284	0			11
10	37417 X	28528	-0-	-8889	-0-	124 447	1 9	27957	3	Y	406	402	0			15

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY REID, D.				//CONT.// //CONT.//	93765 800 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
				WELL #:	1	RRCID ->	232102	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	14244	PERF.12919	- 13030	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	0		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-	
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	

WILLIAMS					WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL.	DATE	11/29/2009	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.12878	- 13007	
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	514	1	16144	3	N	986	1001	0		29	
06	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	1085	9									
07	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	531	1	6678	2	N	1515	1473	0		71	
08	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	9360	3	1667	9							
09	17280	X	16371	-0-	-909	-0-	538	1	2817	2	N	1354	1390	0		35	
10	17856	X	16000	-0-	-1856	-0-	13394	3	1489	9							
							517	1	15708	3	N	1334	1329	0		40	
							1467	9									
							495	1	14481	3	N	1268	1261	0		47	
							1395	9									
							502	1	14111	3	N	1261	1266	0		42	
							1387	9									

WILLIAMS					WELL #:	2ST	RRCID ->	261184	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13154	- 13246	
05	1333	X	709	-0-	-624	-0-	21	1	643	3	Y	41	43	0		1	
06	1290	X	1256	-0-	-34	-0-	45	9									
07	1333	X	884	-0-	-449	-0-	37	1	479	2	Y	63	61	0		3	
08	1023	X	882	-0-	-141	-0-	671	3	69	9							
09	1260	X	883	-0-	-377	-0-	26	1	138	2	Y	58	59	0		2	
10	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	656	3	64	9							
							27	1	805	3	Y	45	45	0		2	
							50	9									
							27	1	791	3	Y	59	58	0		3	
							65	9									
							34	1	951	3	Y	103	102	0		4	
							113	9									

WILLIAMS					WELL #:	5	RRCID ->	270207	COMPL.	DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.12898	- 12948	
05	3844	X	3262	-0-	-582	-0-	2275	3	987	9	Y	897	923	0		32	
06	3720	X	2549	-0-	-1171	-0-	711	2	991	3	Y	770	761	0		41	
07	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	847	9									
08	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	67	1	436	2	Y	663	682	0		22	
09	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	2072	3	729	9							
10	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	84	1	2548	3	Y	697	693	0		26	
							767	9									
							78	1	2288	3	Y	665	661	0		30	
							732	9									
							84	1	2362	3	Y	532	539	0		23	
							585	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY HAGLER BP FEE				//CONT.// 386310 WELL #:	93765 800 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ORANGE			
						RRCID ->	271064	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13212	-	13286	
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4136	-0-	1036	2357		57 1	3094	3	Y	895	928	0			28
06	3000 N	3595	-0-	595	2952		985 9									39
07	5181 X	2229	-0-	-2952	-0-		51 1	1097	2	Y	830	819	0			15
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		1534 3	913	9							14
09	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-		48 1	268	2	Y	583	607	0			16
*10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-		1272 3	641	9							15
							46 1	1388	3	Y	479	480	0			
							527 9									
							44 1	1272	3	Y	450	448	0			
							495 9									
							47 1	1311	3	Y	484	485	0			
							532 9									
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID ->	272436	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.12770	-	12870	
05	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-		381 1	11960	3	Y	1798	1849	0			60
06	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-		1978 9									78
07	12183 X	8300	-0-	-3883	-0-		366 1	4613	2	Y	1565	1547	0			26
08	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-		6466 3	1722	9							53
09	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-		236 1	1235	2	Y	869	921	0			53
10	13082 X	12454	-0-	-628	-0-		5873 3	956	9							58
							362 1	10975	3	Y	1574	1547	0			
							1731 9									
							373 1	10912	3	Y	1280	1280	0			
							1408 9									
							369 1	10363	3	Y	1565	1560	0			
							1722 9									
SAMPSON CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL	DEPTH	13014	PERF.12830	-	12860	
05	20925 X	19804	-0-	-1121	-0-		577 1	18115	3	Y	1011	1039	0			36
06	21000 X	17217	-0-	-3783	-0-		1112 9									46
07	21700 X	17486	-0-	-4214	-0-		521 1	6558	2	Y	861	851	0			25
08	21328 X	17398	-0-	-3930	-0-		9191 3	947	9							28
09	18900 X	15876	-0-	-3024	-0-		536 1	2802	2	Y	736	733	0			34
10	19530 X	14114	-0-	-5416	-0-		13321 3	827	9							30
							529 1	16059	3	Y	772	766	0			
							810 9									
							496 1	14531	3	Y	762	766	0			
							849 9									
							457 1	12819	3	Y	762	766	0			
							838 9									
AUSTIN LINSOMB				WELL #:	1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.13322	-	13540	
05	1325 N	334	-0-	-991	-0-		10 1	300	3	Y	22	24	0			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-		24 9									28
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-		14 1	165	2	Y	201	12	0	161	1	30
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-		231 3	221	9							185
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-		19 1	96	2	Y	368	366	1			123
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-		458 3	405	9							64
							16 1	494	3	Y	333	178	1			
							366 9									
							14 1	416	3	Y	292	354	1			
							321 9									
							14 1	388	3	Y	315	374	1			
							347 9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID															//CONT.//		93765 800 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
															WELL #:		1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-				
MIL-VID															WELL #:		12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345			
05	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	11918	2	N	1272	1207	1								489				
									1399	9																		
06	12450	X	12120	-0-	-330	-0-	-0-		339	1	11208	2	N	521	759	0								251				
									573	9																		
07	12958	X	12402	-0-	-556	-0-	-0-		357	1	11181	2	N	785	827	1								209				
									864	9																		
08	13702	X	12396	-0-	-1306	-0-	-0-		353	1	11063	2	N	891	869	1								231				
									980	9																		
09	13260	X	12036	-0-	-1224	-0-	-0-		355	1	10612	2	N	972	926	1								277				
									1069	9																		
10	13702	X	10512	-0-	-3190	-0-	-0-		9593	2	919	9	N	835	816	1								296				
SAMSON EXPLORATION, LLC DONNER PROPERTIES GU															744835		WELL #:		1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13322 - 13878	
05	9393	X	8265	-0-	-1128	-0-	-0-		472	1	7126	2	N	606	511	1								185				
									667	9																		
06	9090	X	3562	-0-	-5528	-0-	-0-		303	1	3028	2	N	210	193	1								202				
									231	9																		
07	9393	X	3598	-0-	-5795	-0-	-0-		451	1	2945	2	N	184	196	1								190				
									202	9																		
08	9393	X	3039	-0-	-6354	-0-	-0-		576	1	2360	2	N	94	197	1								87				
									103	9																		
09	9090	X	3568	-0-	-5522	-0-	-0-		582	1	2836	2	N	136										223				
									150	9																		
10	8277	X	3430	-0-	-4847	-0-	-0-		601	1	2690	2	N	126	196	1								153				
									139	9																		
BP AMERICA A-5															WELL #:		1		RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431		PERF.14076 - 14106			
05	8339	X	1558	-0-	-6781	-0-	-0-		259	1	1246	2	N	48	203	1								132				
									53	9																		
06	8070	X	1700	-0-	-6370	-0-	-0-		202	1	1451	2	N	43										175				
									47	9																		
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-						N	-0-										175				
08	4216	X	2010	-0-	-2206	-0-	-0-		232	1	1710	2	N	62										237				
									68	9																		
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	7023	2	N	256	400	1								93				
									162	4	282	9																
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-						N	-0-										93				

VIDOR AMES (YEGUA EY)				//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//		744835												
WILLIAMS A-436 GU				WELL #:		1	RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-						N	-0-					30	
06	6270 X	-0-	7 -0-	-6263	-0-			3 1		4 2	N	-0-					30	
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-						N	-0-					30	
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						N	-0-					30	
09	540 X	-0-	4 -0-	-536	-0-			2 2		2 9	N	-0-					32	
*10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-			393 1		1753 2	N	48					80	
								53 9										
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO HCSL				WELL #:		5	RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743					
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	14	1	91	2	N	-0-						-0-	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	13	1	107	2	N	-0-						-0-	
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	13	1	97	2	N	-0-						-0-	
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	23	1	89	2	N	-0-						-0-	
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	22	1	71	2	N	-0-						-0-	
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-						-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-						-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	2	N	-0-						-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	-0-						-0-	
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	14	1	26	2	N	-0-						-0-	
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				//CONT.//	93831 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103												
ARCO HCSL				WELL #:	3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5938 -	5947		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 W	248	-0-	248	27035		50	1	198	2	N		-0-				-0-
06	0 W	340	-0-	340	27375		44	1	296	2	N		-0-				-0-
07	0 W	188	-0-	188	27563		44	1	144	2	N		-0-				-0-
08	0 W	192	-0-	192	27755		108	1	84	2	N		-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	27755						N		-0-				-0-
10	6913	90	-0-	-6823	20932		90	1			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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111						Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111						Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111						Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111						Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111						Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111						Y		NO RPT				-0-
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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				18

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	4584	-0-	4584	13857	930	1	3438	2	N	196	188	1		87
						216	9								
06	DLQ G-10	3537	-0-	3537	17394	900	1	2455	2	N	165	200	1		52
						182	9								
07	DLQ G-10	4337	-0-	4337	21731	930	1	3200	2	N	188				240
						207	9								
08	DLQ G-10	4785	-0-	4785	26516	930	1	3581	2	N	249	375	1		114
						274	9								
09	DLQ G-10	4237	-0-	4237	30753	900	1	3113	2	N	204	200	1		118
						224	9								
*10	35325 X	4572	-0-	-30753	-0-	930	1	3409	2	N	212	200	1		130
						233	9								
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.10598 - 12024		
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				25
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				25
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	204	2	110	9	N	100	65	1		60
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				60
GULF WEST				WELL #:	1	RRCID ->	206257	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL	DEPTH	12471	PERF.10624 - 10705		
05	2604 X	2028	-0-	-576	-0-	29	1	1919	2	N	73				188
						80	9								
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	28	1	1869	2	N	27				215
						30	9								
07	2821 X	1989	-0-	-832	-0-	37	1	1889	2	N	57	192	1		80
						63	9								
08	2015 N	1463	-0-	-552	-0-	35	1	1413	2	N	14				94
						15	9								
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	58	1	2144	2	N	86				180
						95	9								
10	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	49	1	1823	2	N	69	202	1		47
						76	9								
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12180 - 12198		
05	DLQ G-10	21135	-0-	21135	50823	291	1	20418	2	N	387	199	1		478
						426	9								
06	DLQ G-10	12997	-0-	12997	63820	186	1	12426	2	N	350	608	1		220
						385	9								
07	DLQ G-10	16687	-0-	16687	80507	294	1	15974	2	N	381	194	1		407
						419	9								
08	DLQ G-10	21093	-0-	21093	101600	503	1	20144	2	N	405	761	1		51
						446	9								
09	DLQ G-10	21300	-0-	21300	122900	557	1	20311	2	N	393	203	1		241
						432	9								
*10	143093 X	20193	-0-	-122900	-0-	522	1	19232	2	N	399	394	1		246
						439	9								

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	148	1	9721	2	N	372	195	1	471
06	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	409	9	5167	2	N	194	563	1	102
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	83	1	6403	2	N	248			350
08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	213	9	6708	2	N	222	196	1	376
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	127	1	5971	2	N	236	390	1	222
*10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	273	9	5993	2	N	238	395	1	65
						172	1							
						244	9							
						165	1							
						260	9							
						170	1							
						262	9							
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
05	6995 X	1750	-0-	-5245	-0-	1704	2	46	9	N	42			184
06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	896	2	37	9	N	34			218
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	852	2	163	9	N	148			366
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	771	2	92	9	N	84	395	1	55
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	583	2	76	9	N	69			124
*10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	510	2	77	9	N	70			194
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	206	1	183	2	N	-0-			181
06	960 N	522	-0-	-438	-0-	421	1	93	2	N	7			188
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	8	9	148	2	N	22			210
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	715	1	14	2	N	10			220
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	24	9	8	9	N	7			227
10	899 N	701	-0-	-198	-0-	900	1	110	2	N	7			234
						11	9							
						583	1							
						8	9							
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
05	DLQ G-10	816	-0-	816	27716	25	1	493	2	N	271	198	1	265
06	DLQ G-10	392	-0-	392	28108	298	9	337	2	N	11	196	1	80
07	DLQ G-10	354	-0-	354	28462	43	1	151	2	N	179	184	1	75
08	DLQ G-10	298	-0-	298	28760	12	9	227	2	N	56			131
09	DLQ G-10	265	-0-	265	29025	6	1	110	2	N	139	188	1	82
10	DLQ G-10	150	-0-	150	29175	197	9	102	2	N	43	42	1	83
						9	1							
						62	9							
						2	1							
						153	9							
						1	1							
						47	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													CAPACITY		CNTY: HARDIN	
UNIT PETROLEUM COMPANY																
BP 'T'																
WELL #: 3													RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012	
TOTAL DEPTH 15000													PERF.13990 - 14166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	775 N	356	-0-	-419	-0-	227 1	98 2	N			28					334
06	810 N	356	-0-	-454	-0-	31 9	166 2	N			71	188 1				217
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	112 1	185 2	N			96	194 1				119
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	78 9	175 2	N			96					215
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	189 1	146 2	N			91	194 1				112
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	106 9	166 2	N			108	108 1				112
						156 1										
						146 1										
						100 9										
						152 1										
						119 9										
BP 'T'													WELL #: 1		RRCID -> 270307	
													COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 16500	
													PERF.13904 - 13920			
05	1612 N	552	-0-	-1060	-0-	173 1	115 2	N			240	188 1				284
06	1560 N	448	-0-	-1112	-0-	264 9	233 2	N			116	188 1				212
07	899 N	586	-0-	-313	-0-	87 1	245 2	N			134					346
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	128 9	371 2	N			141	187 1				300
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	194 1	331 2	N			190	197 1				293
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	147 9	372 2	N			188	286 1				195
						333 1										
						209 9										
						333 1										
						207 9										
BP 'R' UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 272435	
													COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 15325	
													PERF.13234 - 13818			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56215			N			2					80
06	14B2 EXT	3	-0-	3	56218	3 2		N			-0-					80
07	14B2 EXT	3	-0-	3	56221	3 2		N			-0-					80
08	14B2 EXT	5	-0-	5	56226	5 2		N			-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N			-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N			-0-					80
VINCEBURG (VICKSBURG)													93848 470		NON-ASSOCIATED	
DAVIS PETROLEUM CORP.													206061		ONE WELL	
STATE TRACT 251 UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 192729	
													COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 14000	
													PERF.12422 - 12445			
05	38254	30535	-0-	-7719	-0-	3826 1	25681 2	Y			912	930 1				197
06	37020	-0-	-0-	-37020	-0-	25 4	1003 9	Y			-0-	102 1				95
07	38254	-0-	-0-	-38254	-0-			Y			-0-	95 1				-0-
08	3702	-0-	-0-	-3702	-0-			Y			-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/2015																
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)													94256 495		NON-ASSOCIATED	
CML EXPLORATION, LLC													120648		CAPACITY	
KRESTA													WELL #: 1		RRCID -> 198554	
													COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 9905	
													PERF. 9328 - 9364			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//	94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
HITE			WELL #:	1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9556 - 9621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					-0-
CAZA-MCMILLAN			WELL #:	1R	RRCID -> 264455	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8592 - 9716		
05	7760 X	6915	-0-	-845	-0-	6836 2	79 9	N	72	95
06	7440 X	6797	-0-	-643	-0-	6747 2	50 9	N	45	140
07	7502 X	6622	-0-	-880	-0-	6521 3	101 9	N	92	52
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1168 1	6407 3	N	78	130
09	6810 X	6085	-0-	-725	-0-	86 9				
						754 1	5294 3	N	34	164
						37 9				
10	7037 X	6280	-0-	-757	-0-	963 1	5289 3	N	25	189
						28 9				
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	15 #	12	-0-	-3	-0-	1 1	11 2	N	-0-	21
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-	21
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-	21
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-	21
*09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-	21
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	21
WADSWORTH (CH-1)			94543 074	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TECPETROL OPERATING LLC			841047							
CORNELIUS "B"			WELL #:	1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094 - 9104		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (LEWIS 9900)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
SAVAGE															
WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WADSWORTH (SAVAGE)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
SAVAGE															
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														CNTY: MATAGORDA	
TECPETROL OPERATING LLC															
SAVAGE															
WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526															
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				56
WADSWORTH (10,400 FRI0)														CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.															
SAVAGE															
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
AURORA RESOURCES CORPORATION															
HEB GU															
WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800												
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480												
M	ALLOW	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
05	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	44
TECPETROL OPERATING LLC 841047												
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329												
05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	192 2	4927 8	N		12		453
06	600 X	35	-0-	-565	-0-	13 9						
07	6324 X	3065	-0-	-3259	-0-	5 2	30 9	N		27		480
						94 1	2943 8	N		25		505
08	6324 X	429	-0-	-5895	-0-	28 9						
						10 1	400 8	N		17		522
						19 9						
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					68		590
10	5146 X	996	-0-	-4150	-0-	496 1	333 2	N		152		742
						167 9						
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898												
05	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	1192 2	7448 8	N		-0-		114
06	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	1332 2	11086 8	N		57		171
						63 9						
07	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	508 1	4771 8	N		-0-		171
08	6727 X	4472	-0-	-2255	-0-	614 1	3858 8	N		-0-		171
09	6510 X	792	-0-	-5718	-0-	597 1	132 2	N		57		228
						63 9						
10	6727 X	1308	-0-	-5419	-0-	782 1	526 2	N		-0-		228
CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) SAMSON EXPLORATION, LLC ALTA-OTTIS GAS UNIT														CNTY: MATAGORDA	
		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		744835													
		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
05		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WADSWORTH, SOUTH (DOSS) SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.														CNTY: MATAGORDA	
		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		776590													
		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508					
05		2294 X	1654	-0-	-640	-0-	493 1	1158 2	N		3			112	
06		2310 X	1979	-0-	-331	-0-	289 1	1681 2	N		8			120	
07		2387 X	2113	-0-	-274	-0-	493 1	1612 2	N		7			127	
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	493 1	1913 2	N		8			135	
09		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	476 1	1854 2	N		12			147	
10		2108 X	2063	-0-	-45	-0-	476 1	1581 2	N		5			152	
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) TECPETROL OPERATING LLC CORNELIUS, L.														CNTY: MATAGORDA	
		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY									
		841047													
		WELL #: 1		RRCID -> 224599		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9850 - 9926					
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
		CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920			
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			6	
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) SAMSON EXPLORATION, LLC GOODALL-DOSS GU 1														CNTY: MATAGORDA	
		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		744835													
		WELL #: 2		RRCID -> 198853		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 14058		PERF.13824 - 13932					
05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N		-0-			110	
06	0 X		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	806 N		-0-	-0-	-806				N		-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TECPETROL OPERATING LLC 841047														
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896														
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TECPETROL OPERATING LLC 841047														
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
06	3000 N	4783	-0-	1783	1783	574	2	4209	8	Y	-0-			149
07	3100 N	1779	-0-	-1321	462	132	1	1647	8	Y	-0-			149
08	2017 N	1555	-0-	-462	-0-	199	1	1356	8	Y	-0-			149
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	Y	-0-			149
10	4929 X	414	-0-	-4515	-0-	248	1	166	2	Y	-0-			149
WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TECPETROL OPERATING LLC 841047														
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)			//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TECPETROL OPERATING LLC			//CONT.//		841047												
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	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	38787 X	15002	-0-	-23785	-0-	2080	2	12922	8	Y	-0-						247
06	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	2140	2	18647	8	Y	247						494
						272	9										
07	21917 X	7570	-0-	-14347	-0-	708	1	6862	8	Y	-0-						494
08	21917 X	5993	-0-	-15924	-0-	542	1	5238	8	Y	194						688
						213	9										
09	21210 X	923	-0-	-20287	-0-	533	1	118	2	Y	247						935
						272	9										
10	21762 X	1141	-0-	-20621	-0-	683	1	458	2	Y	-0-						935
WADSWORTH, S. (11200)					94547 785	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TECPETROL OPERATING LLC					841047												
CORNELIUS, L.			WELL #:		7	RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11220 - 11246					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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					
05	3472 X	2041	-0-	-1431	-0-	2041	2			N	-0-						209
06	2880 X	1893	-0-	-987	-0-	1893	2			N	-0-						209
07	2480 X	1880	-0-	-600	-0-	1880	2			N	-0-						209
08	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	1822	2			N	-0-						209
*09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3617	2	6	9	N	5						214
*10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-	172	1				42
BAUMBACH			WELL #:		1	RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12993 - 13015					
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-						-0-
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-						-0-
07	4402 X	2882	-0-	-1520	-0-	2882	2			N	-0-						-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-						-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-						-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-						-0-

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			47
06	2370 X	2360	-0-	-10	-0-	2360	2			N	-0-			47
07	2449 X	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-			47
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			47
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			47
*10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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														
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7157	2	8	9	N	7			165
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-			165
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			165
08	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-			165
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	1	9	N	1			166
*10	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-	123	1	43

YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012														
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027														
05	26040	27380	-0-	1340	6108	749	1	24358	2	N	2066	1812	1	486
						2273	9							
06	33914	26503	-0-	-7411	-0-	725	1	23623	2	N	1959	2318	1	127
						2155	9							
07	27290	27290	-0-	-0-	-0-	749	1	24354	2	N	1988	1805	1	310
						2187	9							
08	27169	27169	-0-	-0-	-0-	750	1	24187	2	N	2029	1957	1	382
						2232	9							
*09	26552	26552	-0-	-0-	-0-	727	1	23693	2	N	1938	2008	1	312
						2132	9							
10	26040	-0-	-0-	-26040	-0-					N	1952	2000	1	264

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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 #:		416	RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5447 - 5472	
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5457 - 5492	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 5532 - 5566	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 215343 WELL #: 157			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
			RRCID -> 176026			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 6052 - 6058					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2107			RRCID -> 176674			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 6042			PERF. 5462 - 5480		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 6196	PERF. 4462	-	4496							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5558	-	5853							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 179196	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 6057	PERF. 5450	-	5460							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 5648	-	5666							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5630	-	5643							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142	PERF. 5522 - 5550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH		6126	PERF. 5599 - 5609
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH		6133	PERF. 5649 - 5665
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343															
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5605 - 5615							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 45		RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5578 - 5584							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.// 95731 375			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343															
OWENS, J. D. ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 189331			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 120			RRCID -> 192313			COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT														95940 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #:														1	RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9563 - 9669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	78 1	1174 2	131 9	1	N	119	166 1				89							
06	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	78 1	1158 2	123 9	1	N	112	112 1				89							
07	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	78 1	1225 2	136 9	1	N	124	125 1				88							
08	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	78 1	1461 2	129 9	1	N	117	108 1				97							
09	1350 N	1066	-0-	-284		-0-	78 1	881 2	107 9	1	N	97	118 1				76							
*10	1110 N	1110	-0-	-0-		-0-	78 1	927 2	105 9	1	N	95	113 1				58							
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT														829482		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9680 - 9686		
WELL #:														2										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	92	127 1				36							
06	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	1944 2	102 9			N	93	92 1				37							
07	2853 N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2626 2	227 9			N	206	132 1				111							
08	2780 N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2639 2	141 9			N	128	114 1				125							
*09	2146 N	2146	-0-	-0-		-0-	1964 2	182 9			N	165	226 1				64							
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550		-0-					N	NO RPT					64							
EUGENE ONCKEN GAS UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 269142		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9596 - 9602	
05	2061 N	6298	-0-	4237	B	13199	1842 2	4456 9			N	4051	3990 1				446							
06	0 N	6883	-0-	6883	B	20082	1998 2	4885 9			N	4441	4388 1				499							
07	9145	7447	-0-	-1698	B	18384	2075 2	5372 9			N	4884	4847 1				536							
08	4312	6494	-0-	2182	B	20566	1882 2	4612 9			N	4193	4436 1				293							
*09	26648 X	6082	-0-	-20566		-0-	1363 2	4719 9			N	4290	4080 1				503							
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945		-0-					N	NO RPT					503							
KIMES GAS UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 271042		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9576 - 9582	
05	6113	18048	-0-	11935	B	160440	17743 2	305 9			N	277	360 1				289							
06	0	16091	-0-	16091	B	176531	15590 2	501 9			N	455	555 1				189							
07	23095	17041	-0-	-6054	B	170477	16527 2	514 9			N	467	365 1				291							
08	16640	16609	-0-	-31	B	170446	16115 2	494 9			N	449	531 1				209							
*09	185887 X	15441	-0-	-170446		-0-	14975 2	466 9			N	424	354 1				279							
10	18042 X	NO RPT	-0-	-18042		-0-					N	NO RPT					279							
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) M & S RESOURCES, LLC SCHEHIN, CALVIN E.														96169 250 518941		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS				
WELL #:														1	RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 11920 - 11950			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24							
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24							
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24							
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24							
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24							
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24							

OIL AND GAS DIVISION

WEST SIDE (FRIO E)														
LAKE RONEL OIL COMPANY														
WEST SIDE														
96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
483310														
WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206														
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	BALANCE
05	17998	17998	-0-	-0-	-0-	10	1	17715	2	N	248	183	1	143
06	17190	6642	-0-	-10548	-0-	273	9	6521	2	N	101			244
07	17824	17824	-0-	-0-	-0-	111	9	17538	2	N	251	363	1	132
08	18525	18525	-0-	-0-	-0-	276	9	18227	2	N	262	187	1	207
09	15900	8570	-0-	-7330	-0-	288	9	8437	2	N	112	187	1	132
*10	17197	17197	-0-	-0-	-0-	10	1	16923	2	N	240	187	1	185
						264	9							
WEST SKILLERN (JAZZ SD)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
WHEAT-BIG KAHUNA														
96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
206081														
WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE BIG KAHUNA														
WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
WHARTON, S. (FRIO 5650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RAHUNEK														
96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712														
05	9924 X	9856	-0-	-68	-0-	9850	2	6	9	N	5			37
06	9450 X	8524	-0-	-926	-0-	8514	2	10	9	N	9			46
07	9765 X	9267	-0-	-498	-0-	9260	2	7	9	N	6			52
08	9765 X	8412	-0-	-1353	-0-	8400	2	12	9	N	11			63
09	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10623	2	13	9	N	12			75
*10	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12103	2	9	9	N	8			83
WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
660891														
WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1					RRCID -> 226428					COMPL. DATE 12/30/2005				
TOTAL DEPTH 11503					PERF. 11688 - 11740					CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		278
WHARTON, WEST (FRIO 4750)														
CML EXPLORATION, LLC														
BOONE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 235073					COMPL. DATE 02/27/2008				
TOTAL DEPTH 4887					PERF. 4746 - 4757					CNTY: WHARTON				
05	1085 #	952	-0-	-133	-0-	952	2				N	-0-		-0-
06	1020 #	899	-0-	-121	-0-	899	2				N	-0-		-0-
07	930 #	876	-0-	-54	-0-	876	2				N	-0-		-0-
08	961 #	56	-0-	-905	-0-	56	2				N	-0-		-0-
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-		-0-
10	961 #	39	-0-	-922	-0-	39	2				N	-0-		-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1					RRCID -> 245430					COMPL. DATE 09/24/2009				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 3404 - 5125					CNTY: WHARTON				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WHARTON, WEST (FRIO 5300)														
INLAND OCEAN, INC.														
RANCHO GRANDE FARMS														
WELL #: 4					RRCID -> 234174					COMPL. DATE 11/14/2007				
TOTAL DEPTH 5700					PERF. 5339 - 5341					CNTY: WHARTON				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						N	-0-		-0-
07	450	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015														
WHARTON, WEST (WILCOX)														
ESPADA OPERATING LLC														
WILBECK GU														
WELL #: 1					RRCID -> 220290					COMPL. DATE 07/13/2004				
TOTAL DEPTH 15900					PERF. N/A					CNTY: WHARTON				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HITE GAS UNIT				//CONT.//	96728 480 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
				WELL #:	2	RRCID ->	189056	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	15281	PERF.	14258	-	14834		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7632	-0-	-800	-0-		808	1 4 9	6820	2	Y	4					145
06	8160	X	7132	-0-	-1028	-0-		948	1 2 9	6182	2	Y	2					147
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-		1051	1 4 9	7264	2	Y	4					151
08	8029	X	7234	-0-	-795	-0-		1005	1 6 9	6223	2	Y	5					156
09	7380	X	7038	-0-	-342	-0-		987	1 2 9	6049	2	Y	2					158
10	8308	X	6480	-0-	-1828	-0-		910	1 90 9	5480	2	Y	82					240
MATTHYS-MCMILLAN GU					WELL #:	1	RRCID ->	238178	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	16973	PERF.	14515	-	14896	
05	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-
DOROTHY HITE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	15101	PERF.	14278	-	14696	
05	12070	X	10551	-0-	-1519	-0-		1107	1 90 9	9354	2	Y	82	180	1			130
06	11550	X	10267	-0-	-1283	-0-		1354	1 91 9	8822	2	Y	83					213
07	11935	X	10585	-0-	-1350	-0-		1330	1 63 9	9192	2	Y	57					270
08	11935	X	10081	-0-	-1854	-0-		1400	1 17 9	8664	2	Y	15	187	1			98
09	10260	X	9569	-0-	-691	-0-		1338	1 28 9	8203	2	Y	25					123
10	10602	X	9962	-0-	-640	-0-		1398	1 142 9	8422	2	Y	129	189	1			63
PIERCE RANCH					WELL #:	A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14352	-	14944	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DOROTHY HITE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	16495	PERF.	15099	-	16107	
05	35452	X	33720	-0-	-1732	-0-		3561	1 88 9	30071	2	Y	80					213
06	34775	X	34775	-0-	-0-	-0-		4617	1 69 9	30089	2	Y	63	182	1			94
07	35371	X	35122	-0-	-249	-0-		4434	1 51 9	30637	2	Y	46					140
08	35806	X	35806	-0-	-0-	-0-		4979	1 14 9	30813	2	Y	13					153
09	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-		4733	1 20 9	29019	2	Y	18					171
*10	35655	X	35655	-0-	-0-	-0-		5071	1 46 9	30538	2	Y	42	183	1			300

WHARTON, WEST (4100) HILCORP ENERGY COMPANY D. WUTHRICH				96728 498 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	276788	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	2396	-	2406				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHARTON, WEST (4440) INLAND OCEAN, INC. RANCHO GRANDE FARMS				96728 605 424607	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3700	-	3840				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHARTON, W. (4570) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN				96728 616 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4596	-	5272				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WHARTON, WEST (5200) HILCORP ENERGY COMPANY FOC PIERCE RANCH				96728 620 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5176	-	5189				
05	6355	5029	-0-	-1326	-0-	450	1	4579	2	N	-0-							10
06	6150	4903	-0-	-1247	-0-	714	1	4189	2	N	-0-							10
07	6355	5065	-0-	-1290	-0-	1922	1	3143	2	N	-0-							10
08	6355	4114	-0-	-2241	-0-	1727	1	2387	2	N	-0-							10
09	6150	3976	-0-	-2174	-0-	1222	1	2754	2	N	-0-							10
10	6355	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT							10
WHARTON, WEST (5580) HILCORP ENERGY COMPANY FOC PIERCE RANCH				96728 826 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				2	RRCID ->	200563	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5854	-	5863				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014																		

WHARTON JUNCTION, NORTH CICO OIL & GAS COMPANY OUTLAR				96737 500 153410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 234337	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL	DEPTH 11911	PERF.11168	- 11178						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	4470 X	3313	-0-	-1157	-0-	124 35 9	3154 2	N	32			180 1				124
12	5394 X	3340	-0-	-2054	-0-	128 96 9	3116 2	N	87							211
01	5394 X	4536	-0-	-858	-0-	135 133 9	4268 2	N	121							332
02	4872 X	4850	-0-	-22	-0-	147 160 9	4543 2	N	145			180 1				297
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	163 142 9	4626 2	N	129			182 1				244
*04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	64					308
*05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					308
*06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					308
*07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					308
*08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					308
*09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	308 1				-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
WHITES BAYOU (F-12) SAND HAWK, LLC WHITE HEIRS				97017 220 747071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1 U	RRCID -> 273208	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL	DEPTH 7830	PERF. 7808	- 7816						
05	341 N	210	-0-	-131	-0-	132 1	78 2	N	-0-							-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-							-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-							-0-
08	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 1		N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
WHITES BAYOU (F-14) MAGNUM PRODUCING, LP ROGERS, B. B. GU 2				97017 239 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				2 C	RRCID -> 201104	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8162	- 8165						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
WHITES BAYOU (F-15-C) MAGNUM PRODUCING, LP ROGERS, B. B. GU 1				97017 253 521516	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				2-C	RRCID -> 177245	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8342	- 8348						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					135

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, W. (F-15) VANDEVEER ENERGY, LLC BIGGS, ET AL				97021 220 945608 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
				RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141 - 8143										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WICKIZER (WX CONS) FAMCOR OIL, INC. BERRY UNIT				97212 300 261273 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
				RRCID -> 162282	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 11715	PERF.10810 - 10821										
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					40
06	210 N	188	-0-	-22	-0-		188	2			N	-0-					40
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-					40
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-	20	1			20
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-				N	22	40	1			2
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		-0-				N	-0-					2
WICKIZER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174378	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10821 - 11394									
05	3937 X	3646	-0-	-291	-0-		3580	2	66	9	N	60	195	1			85
06	3780 X	2104	-0-	-1676	-0-		2085	2	19	9	N	17					102
07	3875 X	2646	-0-	-1229	-0-		2632	2	14	9	N	13					115
08	3875 X	2800	-0-	-1075	-0-		2743	2	57	9	N	52					167
09	3540 X	2743	-0-	-797	-0-		2681	2	62	9	N	56	153	2			70
10	3658 X	2690	-0-	-968	-0-		2681	2	9	9	N	8					78
WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY				97240 500 252057 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 224956	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11685 - 11728										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
MCKINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 12022	PERF.11726 - 11755									
05	8742 #	6094	-0-	-2648	-0-		5978	2	116	9	N	105	178	1			100
06	8460 #	5399	-0-	-3061	-0-		5290	2	109	9	N	99					199
07	8215 #	5384	-0-	-2831	-0-		5304	2	80	9	N	73					272
08	6913 #	4892	-0-	-2021	-0-		4864	2	28	9	N	25	177	1			120
09	6210 #	2090	-0-	-4120	-0-		2065	2	25	9	N	23					143
10	6107 #	1281	-0-	-4826	-0-		1261	2	20	9	N	18					161
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) FAMCOR OIL, INC. OGLETREE				97538 480 261273 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
				RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650 - 5680										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT														
				97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
				479597										
				WELL #: 1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3708	-	3756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				WELL #: 1	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				190005										
				WELL #: 1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908	-	11986				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	-	19929				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-				WELL #: 3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	-	12040				
*05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11843	-	12028				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

12/12/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1172

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				//CONT.// 190005	97693 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	11828	-	11950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6138 X	5951	-0-	-0-	-187	-0-		543	1	5204	2	Y	185	175	0			17
06	5940 X	5408	-0-	-0-	-532	-0-		204	9	4885	2	Y	166	166	0			17
07	6138 X	5416	-0-	-0-	-722	-0-		183	9	4862	2	Y	161	168	0			10
08	6045 X	4126	-0-	-0-	-1919	-0-		377	1	3735	2	Y	103	105	0			8
09	5310 X	52	-0-	-0-	-5258	-0-		177	9									
10	5487 X	-0-	-0-	-0-	-5487	-0-		278	1	48	2	Y	-0-	8	0			-0-
								113	9			Y	-0-					-0-
								4	1									
HENDERSON, WILLIS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213519	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL	DEPTH	14650	PERF.	3600	-	3730		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	11957	-	12070		
05	25823 X	24033	-0-	-0-	-1790	-0-		2100	1	20115	2	Y	1653	1596	0			155
06	24810 X	22011	-0-	-0-	-2799	-0-		1818	9	19346	2	Y	1200	1234	0			121
07	25637 X	22469	-0-	-0-	-3168	-0-		1345	1	19574	2	Y	1251	1295	0			77
08	25637 X	22449	-0-	-0-	-3188	-0-		1320	9	19498	2	Y	1364	1332	0			109
09	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	-0-		1519	1	18457	2	Y	1152	1182	1			79
10	21235 X	21006	-0-	-0-	-229	-0-		1376	9	18154	2	Y	1047	1045	0			81
								1451	1									
								1500	9									
								1436	1									
								1267	9									
								1700	1									
								1152	9									
WILLIS MARSH (13200) CHOICE EXPLORATION, INC. HENDERSON RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13246	-	13296		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					138
HENDERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.	12996	-	13006		
05	2356 N	2031	-0-	-0-	-325	-0-		1884	2	147	9	Y	134	179	1			167
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-		1625	2	130	9	Y	118	175	1			110
07	1860 N	1851	-0-	-0-	-9	-0-		1708	2	143	9	Y	130	1	1			239
08	2046 N	1691	-0-	-0-	-355	-0-		1567	2	124	9	Y	113	178	1			174
09	1770 N	1564	-0-	-0-	-206	-0-		1456	2	108	9	Y	98	180	1			92
*10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-		1789	2	135	9	Y	123					215

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005													
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204054				COMPL. DATE 06/13/2004				TOTAL DEPTH 13950	PERF.13220 - 13326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DOC				WELL #:	1	RRCID -> 210190				COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 13883	PERF.13013 - 13714			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:	2ST	RRCID -> 215907				COMPL. DATE 03/02/2009				TOTAL DEPTH 13421	PERF.13020 - 13072			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					293	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					293	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					293	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					293	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					293	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					293	
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT				WELL #:	6ST	RRCID -> 242695				COMPL. DATE 08/06/2012				TOTAL DEPTH 12930	PERF.12848 - 12910			
05	55738 X	54316	-0-	-1422	-0-	5026	1	48146	2	Y	1040	979	0				97	
						1144	9											
06	61195 X	61195	-0-	-0-	-0-	3870	1	55668	2	Y	1506	1452	0				151	
						1657	9											
07	60904 X	60904	-0-	-0-	-0-	4268	1	54988	2	Y	1498	1557	0				92	
						1648	9											
08	55819 X	55819	-0-	-0-	-0-	3753	1	50425	2	Y	1492	1465	0				119	
						1641	9											
09	55873 X	55873	-0-	-0-	-0-	3941	1	50656	2	Y	1160	1200	1				79	
						1276	9											
10	57691 X	55805	-0-	-1886	-0-	4669	1	49849	2	Y	1170	1159	0				90	
						1287	9											
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 260045				COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 13471	PERF.13070 - 13138			
05	79298 X	69223	-0-	-10075	-0-	6210	1	59482	2	Y	3210	3122	0				300	
						3531	9											
06	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	5324	1	76578	2	Y	2983	2983	0				300	
						3281	9											
07	108761 X	108761	-0-	-0-	-0-	7530	1	97017	2	Y	3831	3895	0				236	
						4214	9											
08	106119 X	106119	-0-	-0-	-0-	7077	1	95085	2	Y	3597	3545	0				288	
						3957	9											
09	99446 X	99446	-0-	-0-	-0-	6906	1	88755	2	Y	3441	3494	1				235	
						3785	9											
*10	98931 X	98931	-0-	-0-	-0-	8166	1	87189	2	Y	3251	3235	0				251	
						3576	9											

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	30012 X	2493 -0-	-27519 -0-	235 1	2254 2	Y	4	3	0					1
06	960 X	57 -0-	-903 -0-	4 1	52 2	Y	1	1	0					1
07	4531 X	4531 -0-	-0- -0-	320 1	4120 2	Y	83	79	0					5
08	5195 X	5195 -0-	-0- -0-	91 9	4766 2	Y	67	67	0					5
09	6917 X	6917 -0-	-0- -0-	355 1	6371 2	Y	45	47	0					3
*10	3423 X	3423 -0-	-0- -0-	74 9	3087 2	Y	43	43	0					3
				496 1										
				50 9										
				289 1										
				47 9										
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		Y	NO RPT							-0-
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
05	8328 X	8328 -0-	-0- -0-	-0-	787 1	7541 2	Y	-0-	1	0				-0-
06	7666 X	7666 -0-	-0- -0-	-0-	497 1	7148 2	Y	19	17	0				2
					21 9									
07	7378 X	6956 -0-	-422 -0-	-0-	498 1	6410 2	Y	44	43	0				3
					48 9									
08	7378 X	7265 -0-	-113 -0-	-0-	499 1	6699 2	Y	61	59	0				5
					67 9									
09	7607 X	7607 -0-	-0- -0-	-0-	547 1	7028 2	Y	29	32	0				2
					32 9									
10	7843 X	7183 -0-	-660 -0-	-0-	612 1	6530 2	Y	37	36	0				3
					41 9									
GCER ONSHORE, LLC 298385														
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378														
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-							113
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-							113
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-							113
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-							113
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-							113
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-							113
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
ACE PRODUCTIONS 003539														
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152														
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)														//CONT.//		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														749152											
TATE, R.R.														WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
05	2759 X	1454	-0-	-1305	-0-		1454	2				Y		-0-							59				
06	2670 X	1302	-0-	-1368	-0-		1302	2				Y		-0-							59				
07	2759 X	2088	-0-	-671	-0-		411	1	1677	2		Y		-0-							59				
08	2480 X	2332	-0-	-148	-0-		927	1	1405	2		Y		-0-							59				
09	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250		1127	1	1123	2		Y		-0-							59				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2250							Y		NO RPT							59				

HEBERT & BROUSSARD A														WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222		
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2				N		-0-							59				
06	990 N	940	-0-	-50	-0-		940	2				N		-0-							59				
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		329	1	1338	2		N		-0-							59				
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		772	1	1170	2		N		-0-							59				
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		950	1	947	2		N		-0-							59				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							59				

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC														805607											
WHITE ESTATE -A-														WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-				
10	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					
DENBURY ONSHORE, LLC														215343											
HEBERT & BROUSSARD -A-														WELL #:		2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8267 - 8277		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-				

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

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607														
WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273														
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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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														
05	2759 #	86	-0-	-2673	-0-	86	2		Y	-0-				168
06	2100 #	108	-0-	-1992	-0-	108	2		Y	-0-				168
07	930 #	309	-0-	-621	-0-	61	1	248	2	Y	-0-			168
*08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	138	1	209	2	Y	-0-			168
09	DLQ G-10	226	-0-	226	226	113	1	113	2	Y	-0-			168
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226				Y	NO RPT				168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) C & E OPERATING, INC. WAKEFIELD				97736 765 120079				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:				1H	RRCID -> 267028				COMPL. DATE 05/08/2012				TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	DLQ	G-10	42875	-0-	42875		365962	42641	2	234	9	N	213	175	1			90		
06	DLQ	G-10	43423	-0-	43423		409385	43179	2	244	9	N	222	175	1			137		
07		43050	39722	-0-	-3328		406057	39537	2	185	9	N	168	173	1			132		
08		44485	34916	-0-	-9569		396488	34764	2	152	9	N	138	180	1			90		
09		40050	24671	-0-	-15379		381109	24573	2	98	9	N	89					179		
10		41385	27957	-0-	-13428		367681	27851	2	106	9	N	96	175	1			100		
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD, C. L.				97736 860 749152				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:				2	RRCID -> 133630				COMPL. DATE 01/10/1995				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438			
05		1240 X	66	-0-	-1174		-0-	66	2			Y	-0-					59		
06		1200 X	63	-0-	-1137		-0-	63	2			Y	-0-					59		
07		1147 X	101	-0-	-1046		-0-	20	1	81	2	Y	-0-					59		
*08		310 X	85	-0-	-225		-0-	34	1	51	2	Y	-0-					59		
09	DLQ	G-10	124	-0-	124		124	62	1	62	2	Y	-0-					59		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		124					Y	NO RPT					59		
WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH				97736 960 222023				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:				1	RRCID -> 169411				COMPL. DATE 12/13/1997				TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
WILSON CREEK (FRIO 10400) EXPRO ENGINEERING, INC. BUCKEYE				97863 485 257082				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:				1	RRCID -> 057730				COMPL. DATE 02/07/1974				TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					100		
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) RODEO RESOURCES, L.L.C. STODDARD				97863 700 723590				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:				1	RRCID -> 254812				COMPL. DATE 08/18/2009				TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026			
05		310 #	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					32		
06		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
07		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32		
*08		589 #	-0-	-0-	-589		-0-					N	-0-					32		
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	33					65		
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65		

WIND HILL (TAYLOR) SANDEL OPERATING COMPANY BROOKS				97908 700 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON							
				WELL #:	1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL	DEPTH 11194	PERF.11048 - 11066							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	4873	-0-	-211	-0-	-0-	4816	2	57	9	N	52					245
06	4920 X	4726	-0-	-194	-0-	-0-	4682	2	44	9	N	40	176	1			109
07	5084 X	4889	-0-	-195	-0-	-0-	4834	2	55	9	N	50					159
08	4867 X	4737	-0-	-130	-0-	-0-	4678	2	59	9	N	54					213
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	4449	2	7	9	N	6					219
10	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	-0-	4583	2	8	9	N	7					226
WITT, LILLIE G/U				WELL #:	1	RRCID -> 114095	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11384 - 11408							
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13					226
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					229
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					231
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					233
09	720 N	371	-0-	-349	-0-	-0-	371	2			N	-0-					233
10	589 N	286	-0-	-303	-0-	-0-	286	2			N	-0-					233
SOUTHWEST RESOURCES, INC. POWELL				806471 WELL #:	1	RRCID -> 116757	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL	DEPTH 11090	PERF.10962 - 10975							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINEDALE (GEORGETOWN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HEATHER UNIT				97965 200 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
				WELL #:	1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL	DEPTH 11780	PERF.11320 - 14345							
05	2379 X	1017	-0-	-1362	-0-	-0-	800	2	217	9	N	197	385	1			148
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	73	9	N	66					214
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	55	9	N	50	185	1			79
08	310 X	76	-0-	-234	-0-	-0-	76	2			N	-0-					79
*09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2	84	9	N	76					155
10	310 X	143	-0-	-167	-0-	-0-	143	2			N	-0-					155
ZWERNEMANN				WELL #:	1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL	DEPTH 13379	PERF.11890 - 17494							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOANNAH				WELL #:	1RE	RRCID -> 188349	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL	DEPTH 11425	PERF.10949 - 15216							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) PRIME OPERATING COMPANY KAHLA-JONES														98085 825 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
														WELL #: 1		RRCID -> 242363		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 6601 - 6606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	389			334 1			105							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	363			316 1			152							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	554			489 1			217							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	336			332 1	4 8		217							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	568			494 1			291							
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			599 1		463 9	N	421			491 1	9 8		212							
KAHLA-JONES														WELL #: 2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 3262 - 3394			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) PRIME OPERATING COMPANY DAUGHERTY														98085 925 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
														WELL #: 1		RRCID -> 258105		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10038 - 10043			
05	5189	5189	-0-	-0-	-0-	155 41	1 9	4993	2	N	37	2	8					127							
06	4950	4810	-0-	-140	-0-	115 50	1 9	4645	2	N	45							172							
07	5115	3394	-0-	-1721	-0-	135 31	1 9	3228	2	N	28	1	8					199							
08	5115	4703	-0-	-412	-0-	169 25	1 9	4509	2	N	23							222							
09	4950	4578	-0-	-372	-0-	134 46	1 9	4398	2	N	42							264							
10	5115	4198	-0-	-917	-0-	133 22	1 9	4043	2	N	20	187	1			2 8		95							
WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.														98290 001 549836		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
														WELL #: 17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5256 - 5265			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
WITHERS, NORTH (-A- SAND) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES														98290 100 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
														WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5160 - 5168			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-							

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		//CONT.//		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4284					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4284					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4284					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4284					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4284								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	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 5600		PERF. 5503 - 5506			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
LHA		WELL #:		1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640			
05	5270	5454	-0-	184	184	5454	2				N	-0-			139
06	4710 #	4473	-0-	-237	-0-	4473	2				N	-0-			139
07	5324	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2				N	-0-			139
08	5400	5324	-0-	-76	-0-	5324	2				N	-0-			139
*09	5500	3259	-0-	-2241	-0-	3259	2				N	-0-			139
10	5270	3500	-0-	-1770	-0-	3500	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFPAK (LOWER WILCOX CONS.) MILAGRO EXPLORATION, LLC GARRETT, W. D. GU				98428 500 566789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
WELL #:				1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	13286	-	14804			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-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		
05	3751	X	1876	-0-	-1875	-0-	1584	1	292	2	N	-0-						9
06	3300	X	1573	-0-	-1727	-0-	1573	1			N	-0-						9
07	3317	X	1604	-0-	-1713	-0-	1604	1			N	-0-						9
08	3317	X	1434	-0-	-1883	-0-	1434	1			N	-0-						9
09	2970	X	1354	-0-	-1616	-0-	1354	1			N	-0-						9
10	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	1733	1			N	-0-						9

WOLFSBANE (YEGUA) BUFFCO PRODUCTION INC. ROBINSON -A-				98429 495 106406	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER							
WELL #:				1	RRCID ->	227028	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL	DEPTH	2678	PERF.	2419	-	2429			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) HILCORP ENERGY COMPANY CHAMPION INTERNATIONAL				98605 220 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE							
WELL #:				3	RRCID ->	158637	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	9473	PERF.	8946	-	9022			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL	DEPTH	16050	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WYLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN				99035 001 039791	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
WELL #:				1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL	DEPTH	4610	PERF.	4250	-	4252			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT						-0-
10	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.			474900													
WITTER, ANNIE S.			WELL #:			1	RRCID ->		160178	COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 3683	-	3706
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WYLIE (FRIO 3885)			99035 185			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900													
THEUMAN, M. C.			WELL #:			3	RRCID ->		110196	COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL	DEPTH 6516	PERF. 3898	-	3901
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WYLIE (FRIO 3925)			99035 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.			127449													
THOMAS			WELL #:			1	RRCID ->		178967	COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL	DEPTH 4210	PERF. 4039	-	4043
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARRISON LTD.			295861													
HALEY			WELL #:			1	RRCID ->		210785	COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL	DEPTH 4350	PERF. 3913	-	3915
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900													
WITTER S ANNIE			WELL #:			2	RRCID ->		111175	COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL	DEPTH 6525	PERF. 3450	-	3482
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)			99334 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
JACINTOPORT			WELL #:			1	RRCID ->		184018	COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH 12355	PERF.10590	-	11732
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
05	86552 X	82446 -0- -4106 -0-	310 1 80411 2 N 1568 1323 1 1 8 404											
			1725 9											
06	80017 X	80017 -0- -0- -0-	310 1 78431 2 N 1160 1449 1 1 8 114											
			1276 9											
07	82305 X	82037 -0- -268 -0-	310 1 80158 2 N 1426 1391 1 2 8 147											
			1569 9											
08	82460 X	82001 -0- -459 -0-	310 1 80108 2 N 1439 1242 1 2 8 342											
			1583 9											
09	80010 X	78483 -0- -1527 -0-	300 1 76753 2 N 1300 1438 1 204											
			1430 9											
10	82677 X	80692 -0- -1985 -0-	310 1 78783 2 N 1454 1427 1 1 8 230											
			1599 9											
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
05	131108 X	131108 -0- -0- -0-	310 1 128812 2 N 1805 1769 1 1 8 132											
			1986 9											
06	126903 X	126903 -0- -0- -0-	310 1 124647 2 N 1769 1796 1 1 8 104											
			1946 9											
07	130486 X	130486 -0- -0- -0-	310 1 128209 2 N 1788 1666 1 1 8 225											
			1967 9											
08	130232 X	130232 -0- -0- -0-	310 1 127997 2 N 1750 1788 1 2 8 185											
			1925 9											
09	126092 X	126092 -0- -0- -0-	300 1 123893 2 N 1726 1803 1 1 8 107											
			1899 9											
*10	125538 X	125538 -0- -0- -0-	307 1 123299 2 N 1756 1601 1 262											
			1932 9											
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
05	0 K	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
06	0 K	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
07	0 K	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
08	0 K	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
09	0 K	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
10	0 K	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709														
05	P&A COND	-0- -0- -0- -0-	N	-0-	237									
06	P&A COND	-0- -0- -0- -0-	N	-0-	237									
07	P&A COND	-0- -0- -0- -0-	N	-0-	237									
08	P&A COND	-0- -0- -0- -0-	N	-0-	237									
09	P&A COND	-0- -0- -0- -0-	N	-0-	237									
10	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														
05	INJECT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-								

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				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
10	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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
10	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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					312		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	190	1			187		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187		

LEYENDECKER										WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					77		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					105		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					135		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					200		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					213		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213		

COCHRAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10754 - 10760	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	359	1			225		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	171	1			288		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	515	1			142		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	172	1			193		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193		
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					222		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					223		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					224		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					225		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					226		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226		

LEYENDECKER										WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10048 - 10361	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		

(GWN415)

12/12/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1186

OIL AND GAS DIVISION

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85